



# TEPLÁRNA STRAKONICE a.s.

se sídlem Komenského 59, Strakonice II, 386 01 Strakonice,  
IČO: 608 26 843, e-mail: [tst@tst.cz](mailto:tst@tst.cz), [www.tst.cz](http://www.tst.cz), tel. 383 318 111,  
zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Krajským soudem v Českých Budějovicích,  
oddíl B, vložka 636

## **ZPRÁVA O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A O STAVU JEJÍHO MAJETKU 2018**

dle § 436 odst. 2 zákona č. 90/2012 Sb.  
o obchodních korporacích

# ZPRÁVA O PODNIKATELSKÉ ČINNOSTI SPOLEČNOSTI A O STAVU JEJÍHO MAJETKU

Zprávu o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2018 zpracoval statutární orgán společnosti ve smyslu § 436 odst. 2 zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních korporacích („ZOK“) a je povinnou součástí výroční zprávy.

Zpráva popisuje výsledky ve výrobě tepelné a elektrické energie, v činnosti obchodní, investiční. Zobrazuje finanční situaci společnosti, informuje o stavu majetku společnosti, plnění požadavků legislativy ve vztahu k ochraně životního prostředí, nakládání s chemickými látkami, prevenci závažných havárií a o dalších dopadech legislativy na podnikání společnosti. Obsahuje údaje o struktuře zaměstnanců a sociální politice společnosti.

## **Výroba a provoz**

### **Výroba elektrické energie**

Výroba elektrické energie je v Teplárně Strakonice, a.s. zajišťována dvěma turbogenerátory TG1 a TG2. TG1 je protitlaký stroj, TG2 je kondenzačně odběrový.

V roce 2018 byla vyrobena elektřina v objemu 57 510 MWh. S ohledem na nižší výkupní ceny silové elektřiny byla výroba omezena většinou na vynucenou výrobu v závislosti na dodávkách tepla a s ohledem na spolehlivý provoz technologického zařízení.

### **Výroba tepelné energie**

V základním zatížení byly provozovány uhelné kotle K1, K2 a K3. Jejich nasazení do provozu bylo prováděno tak, aby bylo zajištěno dosažení optimální účinnosti výroby a současně byla zachována spolehlivost dodávek do soustavy zásobování teplem. Mazutový kotel K5 byl provozován minimálně, pouze k pokrytí odběrových špiček dodávek tepla a v době plánované odstávky uhelné části.

### **Provoz tepelných sítí a předávacích stanic**

Provoz tepelných sítí a předávacích stanic byl v roce 2018 stabilní, k přerušení dodávek tepla došlo pouze v rámci probíhající eliminace V1-2. Existence dvou nezávislých provozoven umožňuje provoz soustavy bez celkové odstávky.

Celková délka sítí soustavy zásobování teplem je 65,066 km, kdy v roce 2018 bylo 1,035 km parovodu nahrazeno 0,874 km teplovodu. Bylo provozováno 39 výměňkových stanic pára-voda a 265 domovních předávacích stanic voda-voda.

Velká pozornost byla věnována opravám a výměnám kondenzátních potrubí v těch úsecích rozvodů tepla, kde je zatím nadále provozována parní síť.

## **Obchod**

### **Prodej tepla**

V roce 2018 prodala TST 474 TJ tepla, což představuje pokles o 47 TJ proti roku 2017. Pokles dodávky tepelné energie byl způsoben vyšší průměrnou venkovní teplotou v topném období a úsporami na straně odběratelů.

Od roku 2016 je uváděn skutečný prodej tepla, nikoliv Qprod.

V roce 2018 bylo na soustavu zásobování teplem připojeno dvanáct nových objektů - jedenáct rodinných domů (z toho šest v městských lokalitách Za Stínadly a Jezárky) a jeden podnikatelský subjekt na sekundárním rozvodu.

Období (rok)	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Prodej na parovodní síti (GJ)</b>	308 183	280 369	280 208	261 867	234 888
<b>Prodej na teplovodní síti (GJ)</b>	234 505	227 645	249 536	259 524	239 255
<b>Prodej celkem (GJ)</b>	542 688	508 014	529 744	521 391	474 143

### Prodej elektřiny

TST uskutečňuje obchody se silovou elektřinou v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku na subjekt zúčtování, kterým v roce 2018 byla společnost E.ON Energie, a.s. Celkově bylo vyrobeno 57 510 MWh elektrické energie, z toho 31 964 MWh bylo vyrobeno v kondenzačním režimu a 25 546 MWh bylo vyrobeno v kogeneraci. Vlastní spotřeba činila 17 186 MWh. Celkový prodej elektrické energie za rok 2018 byl ve výši 40 324 MWh.

Období (rok)		2014	2015	2016	2017	2018
<b>Celková výroba elektřiny (MWh)</b>	Esv	73 298	104 135	44 739	54 275	57 510
<b>z toho vyrobeno v kondenzaci</b>	Ekond	59 552	70 199	6 088	20 787	31 964
<b>z toho vyrobeno v kogeneraci</b>	Ekog	13 746	33 936	38 651	33 488	25 546
<b>Celkový prodej elektřiny (MWh)</b>	Esa	55 076	83 641	27 840	37 040	40 324
<b>Vlastní spotřeba (MWh)</b>	Esp	18 222	20 494	16 901	17 235	17 186

### Nákup povolenek emisí skleníkových plynů (CO<sub>2</sub>)

Společnost průběžně sledovala produkci emisí CO<sub>2</sub> a porovnávala skutečnost s přiděleným množstvím bezplatných povolenek. Chybějící povolenky na rok 2018 byly nakoupeny.

### **Investiční program a opravy hmotného majetku**

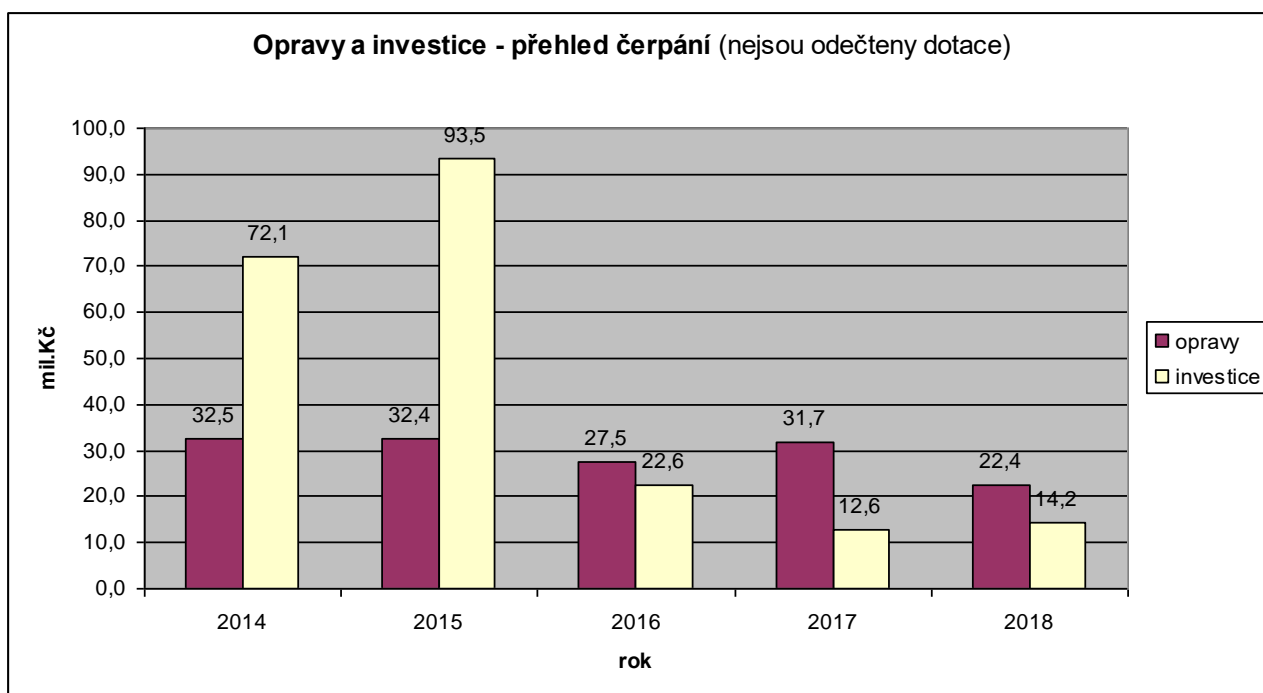
Po upgrade řídicího systému technologie Siemens byla realizována 2. etapa eliminace původního řídicího systému SPPA T2000 (TXP), provedeny související úpravy SW a zkoušky zařízení.

Pokračovala rekultivace bývalé skládky popílku v Kuřimanech. Byly doplněny analyzátoři vod a par o měření sodíku (ochrana turbín).

V rozvodech tepla byla realizována akce Eliminace parovodu V1-2, na kterou je schválena dotace v operačním programu Podnikání a inovace pro konkurenceschopnost (příjem dotace proběhne v roce 2019). Dále byly realizované drobné přípojky tepla.

V roce 2018 vynaložila akciová společnost na investiční činnost 14 223 tis. Kč.

Opravy hmotného majetku vycházely z dlouhodobě zpracovaného plánu oprav a plánu preventivní údržby jednotlivých zařízení. Opravy byly realizované dle skutečně zjištěného stavu zařízení s ohledem na zajištění jeho bezpečného, spolehlivého a provozuschopného stavu. Byla realizovaná výměna trysek fluidní vrstvy a chladiče dohořivacího lože kotle K1. Celkově bylo na opravy vč. vlastních nákladů vynaloženo 22 412 tis. Kč.



### Přehled hlavních investic 2014-2018

#### rok 2014

- modernizace kotlů K1, 2
- modernizace TG2
- kolový nakladač
- rozvody tepla (nová připojení)

#### rok 2015

- modernizace kotlů K1, 2
- pseudoprava ložového popelu
- upgrade řídicího systému Siemens (etapa 1)
- eliminace parovodu Východ V3 (teplводы)

#### rok 2016

- upgrade řídicího systému Siemens (etapa 2)
- zastřešení skládky uhlí
- implementace SW Helios (účetnictví a fakturace tepla)
- investice v rozvodech tepla (nová připojení)

#### rok 2017

- instalace DPS (domovních předávacích stanic) v ul. Mírová a Zahradní
- eliminace původního řídicího systému SPPA T2000 (TXP) (etapa 1)
- alkalizace napájecí vody
- instalace sekundárního okruhu chlazení analyzátorů vod a par
- investice v rozvodech tepla (nová připojení)

#### rok 2018

- eliminace parovodu Východ V1-2 (teplводы)
- eliminace původního řídicího systému SPPA T2000 (TXP) (etapa 2)
- nová připojení v rozvodech tepla

## Přehled plánovaných akcí na rok 2019

- nová připojení v rozvodech tepla

### Životní prostředí

Závazné podmínky pro provoz teplárny stanovené integrovaným povolením (IP) byly v průběhu roku 2018 řádně plněny.

Prostřednictvím integrovaného systému ohlašovacích povinností (ISPOP) bylo provedeno ohlášení všech požadovaných údajů týkajících se životního prostředí. Krajskému úřadu byly odeslány výsledky monitoringu a vyhodnocení plnění závazných podmínek provozu stanovených v integrovaném povolení.

### Ochrana ovzduší

#### Emisní limity

Stanovené emisní limity byly v roce 2018 dodrženy s velkou rezervou, což bylo dáno spolehlivým provozem zařízení k omezování emisí.

Emise CO, NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub> a TZL za odsíření kouřových plynů (OKP) byly měřeny kontinuálně, správnost kontinuálního měření byla ověřena nezávislým měřením. Za OKP bylo provedeno jednorázové měření emisí rtuti, za kotlem K5 jednorázové měření emisí CO, NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub> a TZL; kotel K4 nebyl v roce 2018 provozován.

Srovnání dosažených koncentrací s emisními limity v mg/m<sup>3</sup>:

Místo	CO	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	TZL
OKP limit	250	650	1 700	100
OKP naměřeno	82,02	269,49	1 569,97	1,78
K4 limit	175	450	1 700	50
K4 naměřeno	-	-	-	-
K5 limit	175	450	1 700	100
K5 naměřeno	7,7	359,2	1 136,5	51,9

#### Emisní stropy

TST má dále stanoveny tzv. emisní stropy, tj. množství emisí v tunách, které může vypustit do ovzduší. V tabulce jsou uvedeny úlety v letech 2014-2018 v tunách a srovnání s emisními stropy – všechny stropy byly v roce 2018 splněny. U NO<sub>x</sub> bylo emitováno 30 % emisního stropu, u SO<sub>2</sub> 56 % a u tuhých znečišťujících látek 5 %.

Úlet emisí (t):

	CO	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	TZL
2014	88	264	925	12
2015	99	295	1 252	12
2016	45	114	518	5
2017	27	135	780	7
2018	49	162	818	1
Strop	není	530	1 450	20

## Emise skleníkových plynů

Množství vyprodukovaných emisí CO<sub>2</sub> za rok 2017 bylo v roce 2018 ověřeno autorizovanou osobou. V roce 2018 bylo vyprodukováno 131 369 tun CO<sub>2</sub>, což je obdobné množství jako v roce 2017. Produkce emisí CO<sub>2</sub> (t):

2014	2015	2016	2017	2018
151 108	178 888	125 912	132 066	131 369

## Nakládání s odpady

V oblasti nakládání s odpady pokračoval trend zahájený v předchozím období. Největší důraz byl kladen na využívání a třídění všech vznikajících odpadů. Nevyužitelné odpady byly dále předávány oprávněným osobám.

## Vedlejší energetické produkty (VEP)

Vedlejší energetické produkty – popílek, škvára a produkt odsíření – byly i nadále předávány k dalšímu využití. V roce 2018 nebyly tyto produkty ukládány na skládky odpadů, ale byly 100% využity k dalšímu zpracování.

Produkce VEP (t):

	Popílek	Škvára	Produkt
2014	16 696	5 142	5 271
2015	22 829	4 573	7 380
2016	14 434	2 093	4 999
2017	14 458	1 916	5 942
2018	15 461	1 634	6 596

Teplárna Strakonice, a.s. vlastní tři platné certifikáty na **popílek**, na základě kterých je část produkce předávána k využití:

- > Certifikát č. 1020 – CPD – 040 022105, Kamenivo - popílek jako filer pro výrobu betonu
- > Certifikát č. 040 – 059082 – Popílek hnědouhelný do cihlářských výrobků
- > Certifikát č. 040 – 059080 – Popílek do cementu

## Rekultivace bývalé skládky Kuřimany

Na skládce I je rekultivace včetně biologické části ukončena.

Na lokalitě II rekultivace pokračovala ve smyslu projektu, ukončena by měla být v roce 2026.

## Ochrana vod

Právní požadavky vyplývající ze zákona o vodách a zákona o vodovodech a kanalizacích byly plněny. V souladu s požadavky IP a smlouvou s Technickými službami Strakonice byl prováděn monitoring množství a kvality odebrané povrchové vody a vypouštění odpadní technologické vody do toku řeky Volyňky a do veřejné kanalizace. Předepsané limity byly plněny.

Odběr povrchové vody z řeky Otavy byl v roce 2018 o něco vyšší než předchozí rok. První čtyři měsíce roku byla zvýšená výroba elektrické energie kondenzačním způsobem, poté došlo k útlumu této výroby. Vyšší odběr povrchové vody pro chlazení kondenzátoru turbíny se promítl i do vyššího množství vypuštěné oteplené vody do řeky Volyňky.

Vývoj odběru povrchové vody celkem a chladicí vody pro průtočné chlazení TG2 (m<sup>3</sup>/rok):

voda / období	2014	2015	2016	2017	2018
povrchová voda (m <sup>3</sup> )	2 835 379	4 426 059	2 304 967	1 577 226	1 920 284
chladicí voda (m <sup>3</sup> )	2 601 903	4 214 889	2 078 576	1 412 557	1 761 467

Množství odebrané povrchové vody pro účely výroby přídavné demi-vody je závislé na výrobě tepla, návratnosti kondenzátu a dostupnosti zpětně využitelných odpadních vod.

Průměrná návratnost kondenzátu byla v roce 2018 50 %, o 3 % nižší než v roce 2017. Využití odebrané povrchové vody pro výrobu přídavné demi-vody bylo 98 %, zbytek tvořil nutné technologické ztráty.

Vývoj odběru povrchové vody pro účely výroby přídavné demi-vody (m<sup>3</sup>/rok):

voda / období	2014	2015	2016	2017	2018
povrchová (m <sup>3</sup> )	207 841	181 257	202 616	145 694	139 833
demi-voda (m <sup>3</sup> )	206 239	177 226	199 406	143 021	136 982

V objektu mazutového hospodářství byl prováděn pravidelný monitoring kvality podzemních vod. Velmi nízký a vyrovnaný obsah ropných látek ve vzorcích podzemní vody dokladuje těsnost zásobníků na mazut.

### **Nakládání s chemickými látkami**

Právní požadavky vyplývající z chemického zákona a z evropských nařízení, zejména nařízení REACH a CLP, byly plněny.

Pro chemické látky a směsi, jejichž klasifikace nebezpečnosti vyžaduje zpracování pravidel nakládání, byla pravidla zpracována, text pravidel byl projednán s orgánem ochrany veřejného zdraví a pravidla byla umístěna na pracoviště.

Byla ověřena shoda registrované chemické látky, popílku a škváry ze spalování uhlí klasickým způsobem, se SIP – identifikačním listem (deklarovaným složením) pro tuto látku.

Byly splněny požadavky vyplývající pro TST z dohod týkajících se přepravy nebezpečných látek po železnici (RID) a po silnici (ADR).

### **Prevence závažných havárií**

Formou změnových listů byla aktualizována bezpečnostní dokumentace (bezpečnostní program a plán fyzické ochrany objektu) pro objekt mazutového hospodářství zařazený dle zákona o prevenci závažných havárií do skupiny A. Změny v bezpečnostním programu, předložené ve změnovém listu, nejsou změnami, které by naplňovaly požadavek na aktualizaci bezpečnostního programu dle zákona o prevenci závažných havárií. Změnové listy byly zaslány na KÚ a Policii ČR.

Byla provedena revize havarijního plánu zpracovaného dle požadavku vodního zákona. Revize havarijního plánu byla v souladu s podmínkou IP zaslána na KÚ.

Byly provedeny plánované vizuální kontroly a těsnostní zkoušky zásobníků na látky nebezpečné vodám.

### **Integrovaná prevence a omezování znečišťování**

Integrované povolení je platné od 17. 10. 2006, v dalších letech došlo k řadě změn IP. V roce 2018 ke změně IP nedošlo.

## **Řízení vybraných procesů**

### **Integrovaný systém řízení (ISŘ)**

Certifikace systému řízení je pro společnost významná především z legislativního hlediska, dokládá plnění všech závazných povinností, kvalitu produktů a služeb, ochranu životního prostředí, plnění povinností v oblasti BOZP. Kontrola funkčnosti a efektivnosti systému probíhá čtvrtletně. Zlepšování celého systému je naplňováno opatřeními navazujícími na potřeby a požadavky ISŘ, výsledky interních a externích auditů a v neposlední řadě respektováním zásad určených v Integrované politice. V souvislosti s účastí společnosti v programu EMAS je pravidelně aktualizováno Prohlášení k životnímu prostředí.

## **Elektřina**

Obchodní strategie společnosti v prodeji elektřiny vychází se současného postavení TST na trhu se silovou elektřinou. TST má podepsanou dlouhodobou smlouvu na dodávku veškeré elektrické energie s E.ON Energie, a.s. s platností až do roku 2025. Pro společnost tato smlouva přináší jistotu prodeje sjednaného množství. TST stále zůstává součástí bilanční skupiny společně s E.ON Energie, a.s., která za TST převzala odpovědnost za odchylku.

Regulační výkon, kterým TST disponuje, nabízí společnosti E.ON Energie, a.s. v operativním obchodě se silovou elektřinou, tuto operativu TST obchoduje v nepřetržitém provozu.

## **Teplo**

V licencované činnosti „Výroba tepelné energie“ je výrobní zařízení kotelny rozděleno na dvě provozovny. Provozovna číslo 1 má instalovaný tepelný výkon 161,5 MWt. Z tohoto výkonu je 109 MWt určeno pro kombinovanou výrobu tepla a elektrické energie. Provozovna číslo 2 má instalovaný tepelný výkon 44 MWt.

Je spalován pouze jeden druh uhlí z mostecké pánve. Na středotlakých kotlích je spalován nízkosírný mazut.

V procesu rozvodů tepla je provozováno 28,800 km parních rozvodů a 36,341 km teplovodních. Výše výroby a spotřeby tepla je ovlivňována průměrnou venkovní teplotou, úsporami u zákazníků a množstvím vyrobené elektrické energie. Společnost musí pokračovat v nastoupeném trendu získávat nové zákazníky, rozšiřovat zásobování z méně ztrátových teplovodních rozvodů a zvyšovat účinnost výrobního zařízení.

## **Nákup paliv**

V současnosti společnost Teplárna Strakonice, a.s. odebírá hnědé uhlí od společnosti Severní energetická, a.s. na základě dlouhodobého kontraktu, který byl prodloužen do roku 2024. Zásoba mazutu nakoupená od státních hmotných rezerv v roce 2016 je zatím dostatečná. Zásobování palivy je tedy bezproblémové a dlouhodobě zajištěné. Po několikaletém poklesu cen černého uhlí došlo k obratu a ceny dosahují původní hodnoty.

## **Povolenky na emise skleníkových plynů (CO<sub>2</sub>)**

Pro období 2013-2020 se změnil mechanismus přidělování povolenek, postupně klesá množství bezplatných povolenek a TST je nucena část objemu nakupovat.

Bezplatné povolenky jsou přidělovány „na elektřinu“ a „na teplo“, přičemž počet povolenek „na elektřinu“ je závislý na proinvestovaných prostředcích, počet povolenek „na teplo“ je dán typy odběratelů tepla.

## **Vedlejší energetické produkty (VEP)**

Trh s VEP – popílkem, škvárou a produktem odsíření – je ovlivňován zejména legislativně a samozřejmě také zájmem potenciálních odběratelů.

V roce 2010 proběhla registrace popílku a škváry podle evropského nařízení REACH. Na základě tohoto procesu je na popílek a na škváru pohlíženo jako na bezpečné produkty a zároveň se tím otevírají další možnosti potenciálního využití, zejména ve stavebnictví, kam již delší dobu směřuje významná část produkce.

V TST pokračuje zaběhnutý způsob nakládání s VEP.

Popílek – využití při rekultivačních pracích  
– využití v cihlářské výrobě na základě certifikátu  
– využití ve stavebnictví (betonárny, cementárny apod.) na základě certifikátu  
Škvára – využití při rekultivačních pracích  
Produkt odsíření – využití při rekultivačních pracích

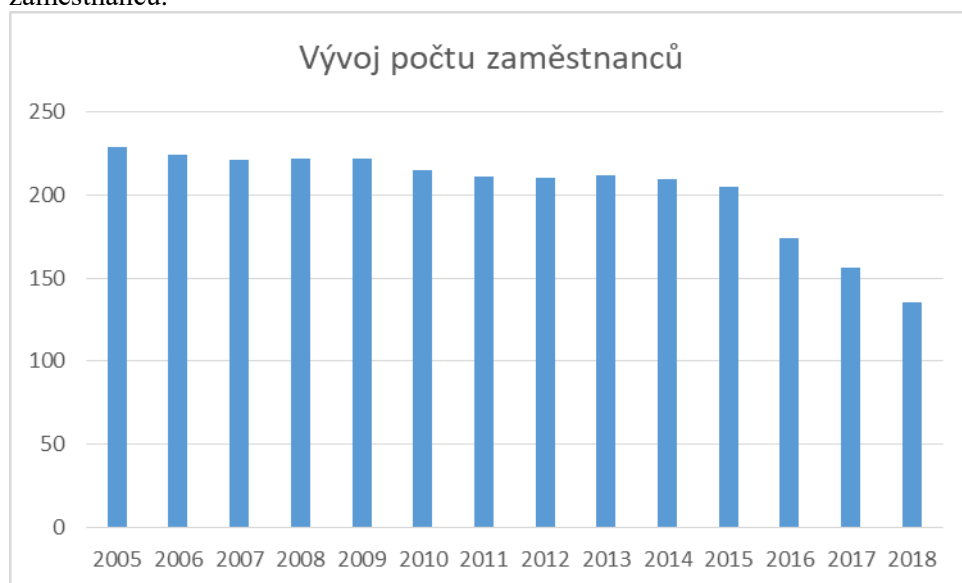


## Pojištění majetku

Majetková rizika jsou kryta pojištěním vyjmenovaných nemovitostí, movitých věcí a zásob. Současně je pojištěn řídicí systém Siemens T3000 a výpočetní technika, měření a regulace výměníkových a domovních předávacích stanic.

## Lidé a společnost

Počet zaměstnanců se ve srovnání let 2005-2015 výrazně neměnil jak je vidět v grafu. Nepatrný pokles byl způsoben snižováním stavu přirozeným odchodem zaměstnanců do důchodu. Výrazné snížení stavu počtu zaměstnanců se odehrálo v letech 2015-2016 po provedení změn ve vedení společnosti a následné reorganizaci společnosti. V následujících letech se předpokládá stabilizace počtu zaměstnanců.

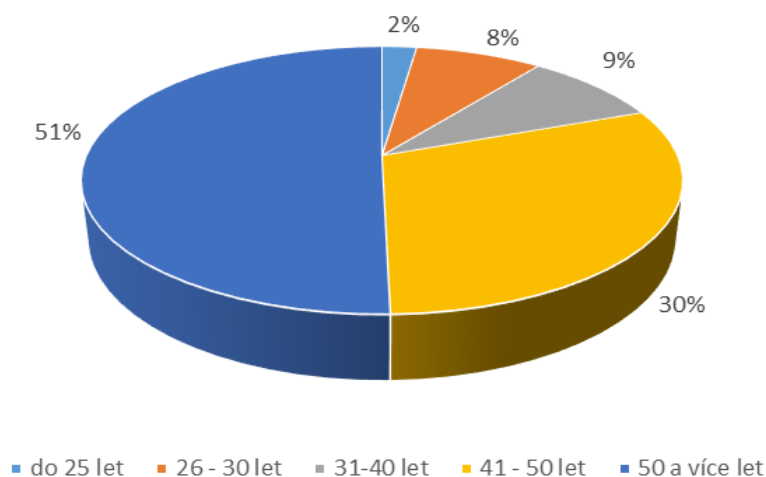


Průměrný přepočtený stav zaměstnanců za rok 2018 činil 139,34. Fyzický stav zaměstnanců k 31. 12. 2018 činil 135, z toho 111 mužů a 24 žen. Podle zařazení do pracovních kategorií 39 THP, z toho 11 žen, 81 dělnických profesí, z toho 5 žen, 9 POP, z toho 4 ženy, 6 POPnč, z toho 4 ženy. V roce 2018 bylo zaměstnáno 6 zaměstnanců se zdravotním postižením. Během roku 2018 ukončilo pracovní poměr 25 zaměstnanců a s 9 zaměstnanci byl uzavřen pracovní poměr, 1 zaměstnankyně nastoupila do pracovního poměru po čerpání rodičovské dovolené. Dále bylo uzavřeno 26 dohod o provedení práce a 2 dohody o pracovní činnosti.

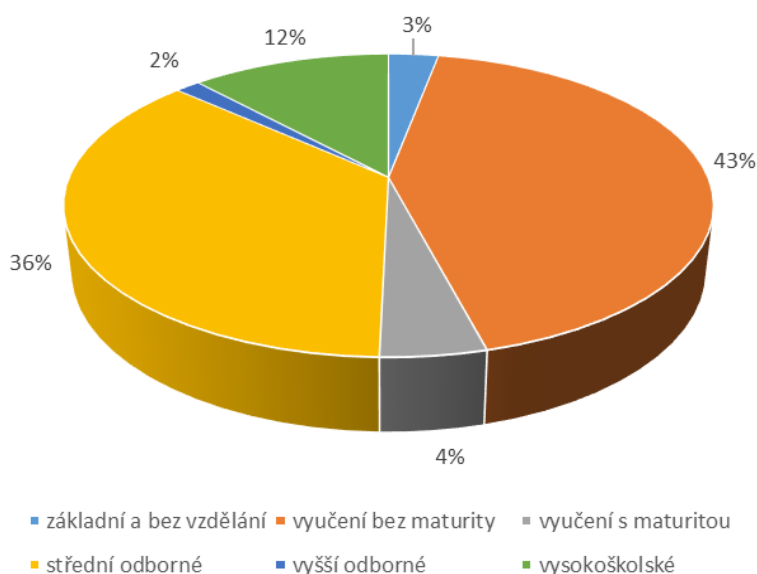
Dle věkového rozložení zaměstnanců se polovina počtu zaměstnanců nachází v kategorii 50 a více let, z toho 18 zaměstnanců je věku nad 60 let.

Dle vzdělání zaměstnanců má více než polovina zaměstnanců výuční list a 36 % středoškolské vzdělání. Důraz je kladen na vzdělávání zaměstnanců, v roce 2018 bylo na zvyšování a prohlubování kvalifikace a periodické přezkušování zaměstnanců vynaloženo 168 361 Kč.

### Věkové rozložení zaměstnanců k 31. 12. 2018



### Struktura zaměstnanců dle vzdělání k 31. 12. 2018



#### Sociální politika

Do sociálního fondu nebyla přidělena žádná částka ze zisku.

Zůstatek sociálního fondu 1 286 478 Kč

Prostředky ze sociálního fondu byly použity na:

- příspěvky na závodní stravování 227 622 Kč
- setkání zaměstnanců 32 220 Kč

#### Společnost a odbory

Pro rok 2018 byla podepsána kolektivní smlouva. Odborovou základnu společnosti Teplárna Strakonice, a.s. k 31. 12. 2018 tvořilo 50 členů.

#### Mzdová politika

Celkové mzdové prostředky byly vyplaceny za rok 2018 ve výši 46 234 tis. Kč. Průměrný měsíční výdělek činil 26 464 Kč.

## Finanční situace a stav majetku

### Výsledek hospodaření

Výsledek hospodaření společnosti za účetní období 2018 byl ztrátový. Ztráta činila -5 042 tis. Kč.

### Výnosy

V roce 2018 bylo dosaženo výnosů v celkovém objemu 310 778 tis. Kč. Po vyloučení spotřeby emisních povolenek zdarma činily výnosy 286 708 tis. Kč.

Tržby za dodanou tepelnou energii se na celkovém obratu podílely částkou 239 495 tis. Kč. Tržby za dodanou elektrickou energii činily 34 894 tis. Kč, tržby ve výši 6 474 tis. Kč jsou tržby za ostatní činnosti společnosti.

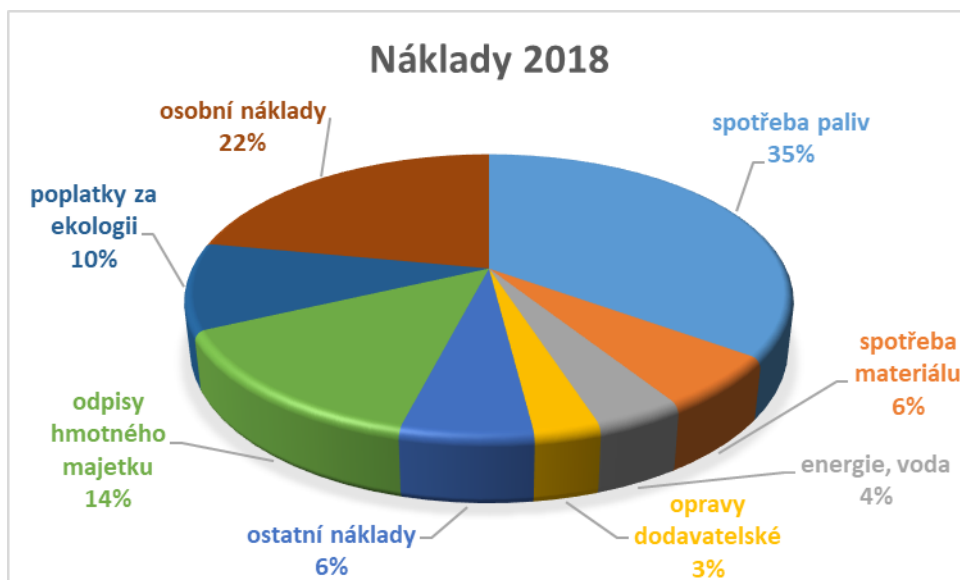


### Náklady

Celkové náklady v roce 2018 činily 314 401 tis. Kč. Po vyloučení nákladů na spotřebované emisní povolenky zdarma byly vynaloženy náklady ve výši 290 331 tis. Kč.

### Skladba vynaložených nákladů je následující (v tis. Kč):

materiál a energie			128 596
z toho:	spotřeba materiálu	17 518	
	spotřeba paliv	100 737	
	energie, voda	10 341	
opravy dodavatelské			8 943
ostatní náklady			19 760
odpisy majetku			41 693
osobní náklady			62 755
poplatky za ekologii			28 584
<b>náklady celkem</b>			<b>290 331</b>



### Struktura majetku (Aktiva)

Celková aktiva k 31. 12. 2018 představují hodnotu 733 306 tis. Kč, což je o 4 % méně než na konci předchozího roku.

Dlouhodobý majetek se podílí na celkových aktivech 88 %, z toho dlouhodobý hmotný majetek 88 %.

V porovnání s minulým rokem klesl dlouhodobý hmotný majetek o 5,4 %.

Objem dlouhodobého nehmotného majetku klesl meziročně o 7 700 tis. Kč.

Oběžná aktiva dosáhla ke konci roku výše 83 892 tis. Kč. V porovnání s předchozím rokem došlo ke snížení krátkodobých pohledávek o 14 608 tis. Kč, naopak u peněžních prostředků došlo v porovnání s předchozím rokem ke zvýšení o 24 857 tis. Kč.

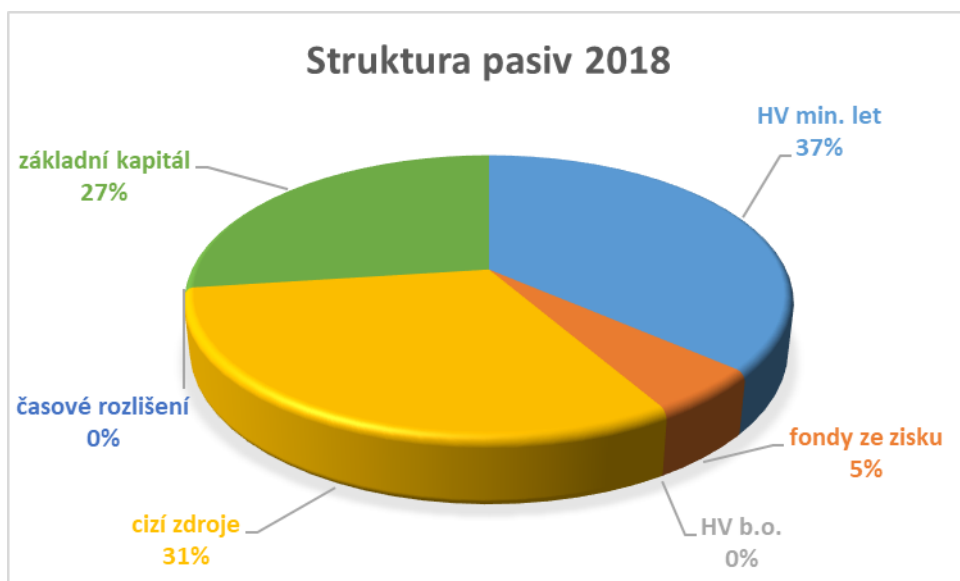
Na nepohyblivé zásoby byla vytvořena opravná položka ve výši 1 923 tis. Kč, která ovlivnila (snížila) konečný stav zásob.



### Struktura kapitálu (Pasiva)

Majetek společnosti byl kryt vlastním kapitálem společnosti (69 %), cizími zdroji (30 %). Vlastní kapitál společnosti dosáhl ke konci roku výše 510 737 tis. Kč.

Cizí zdroje dosáhly celkové hodnoty 222 569 tis. Kč a poklesly proti předchozímu roku o 9,5 %. Největší podíl cizích zdrojů (53,5 %) představoval úvěr čerpaný na rekonstrukci kotlů K1 a K2.



### Finanční situace a její vývoj

Společnost v roce 2018 proinvestovala celkem 14 223 tis. Kč.

Vývoj zadluženosti v letech 2011-2018:

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
cizí zdroje	166 211	261 026	334 126	329 771	294 766	290 057	246 155	222 569
bankovní úvěry	0	145 000	215 000	239 150	209 150	186 650	156 650	119 150
pasiva celkem	665 980	765 270	844 650	840 196	806 146	802 700	761 006	733 306
celková zadluženost	24,96	34,11	39,56	39,25	36,56	36,14	32,35	30,35
úvěrová zadluženost	0,00	18,95	25,45	28,46	25,94	23,25	20,58	16,25

Nejvyšší zadluženost byla dosažena v roce 2014, avšak ani v tomto roce nepřekročila doporučovanou mezní hranici. Investiční úvěr byl splácen dle smlouvy a je splatný v lednu 2023.