

Iceland
Liechtenstein
Norway grants



Ministerstvo financí
České republiky

TÉMA: Island - Česká republika: srovnání energetických systémů
JMÉNO: Olga Buršíková

PROJEKT: Porovnání energetického potenciálu Islandu a
České republiky

TERMÍN: 1. 8. 2021 – 31. 8. 2022



ISLAND - ČESKÁ REPUBLIKA

SROVNÁNÍ ENERGETICKÝCH SYSTEMŮ

OLGA BURŠÍKOVÁ, SŠPTA JIHLAVA



DŮLEŽITÁ FAKTA- VELIKOST, POPULACE



■ Island

- **Rozloha:** 102 775 km²
- **Populace:** 371 000
- **Hustota populace:** 3.5/km²
- **Největší města (populace):**
 - Reykjavík (129 t.)
 - Kópavogur (37 t.)
 - Hafnarfjörður (30 t.)
 - Reykjanesbær (19 t.)
 - Akureyri (19 t.)



■ Česká republika

- **Rozloha:** 78 871 km²
- **Populace:** 10 700 000
- **Hustota populace:** 136/km²
- **Největší města (populace):**
 - Praha (1,3 mil.)
 - Brno (380 t.)
 - Ostrava (290 t.)
 - Plzeň (171 t.)
 - Liberec (104 t.)
 - ...
 - Jihlava - 17. největší (51 t.)





DŮLEŽITÁ FAKTA - PŘÍRODNÍ PODMÍNKY



Island

- Velké výškové rozdíly (0-2110 m)



- Středoatlantický hřbet => vulkanická aktivita, gejzíry



- Vnitrozemí: tundra, částečně pokrytá ledovcem, obyvatelné je pobřeží

Köppen climate types of Iceland



Köppen climate type

ET (Tundra) Cfc (Subpolar oceanic)

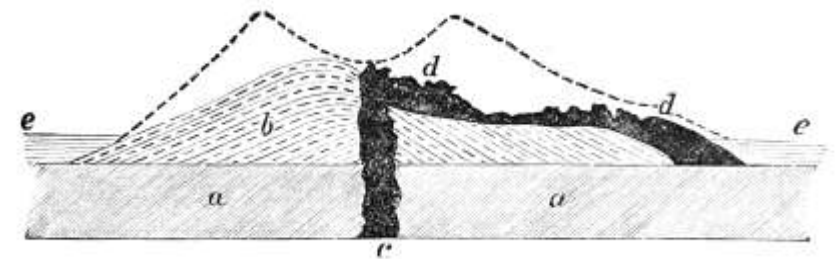
For more info on Köppen climate types (ET and Cfc) visit: http://climate.wikia.com/wiki/Köppen_climate_classification
Data source: Climate Data collected from data from WorldClim.org

Česká republika

- Střední výškové rozdíly (115-1603 m)



- Geologicky stabilní - poslední erupce před cca 200 tis. lety



- Nižší polohy: zemědělská půda / lesy, vyšší polohy: lesy / louky



Köppen climate types of the Czech Republic



Köppen climate type

ET (Tundra) Dfb (Warm-summer humid continental)
Dfc (Subarctic) Cfb (Oceanic)

For more info on Köppen climate types (ET, Dfb, Dfc, Cfb) visit: http://climate.wikia.com/wiki/Köppen_climate_classification
Data source: Climate Data collected from data from WorldClim.org





STRUKTURA VÝROBY ELEKTŘINY NA ISLANDU



Instalovaná kapacita

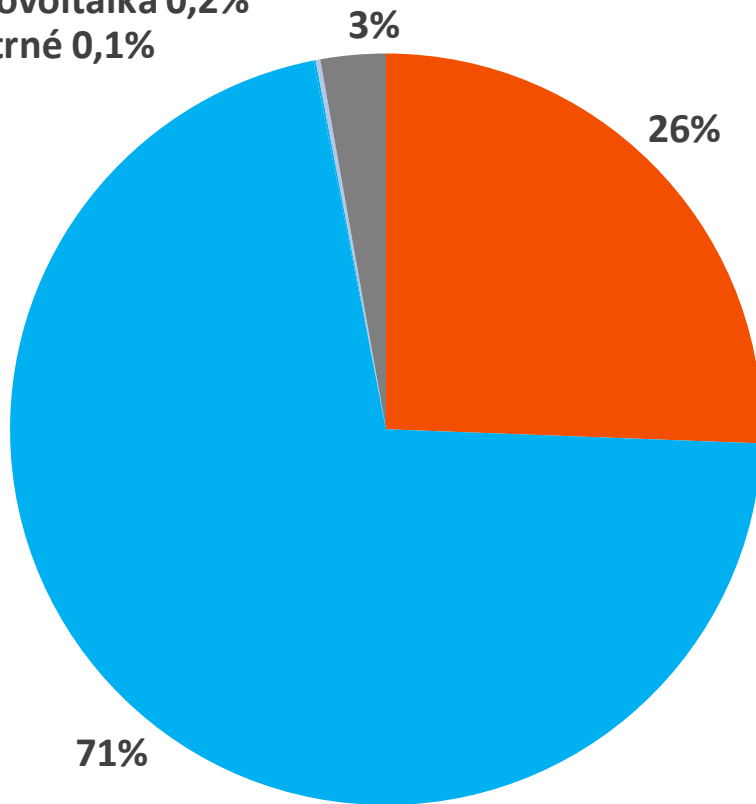
Celkem : 2,95 GW



Výroba elektřiny

Celkem: 19,5 TWh

Fotovoltaika 0,2%
Větrné 0,1%



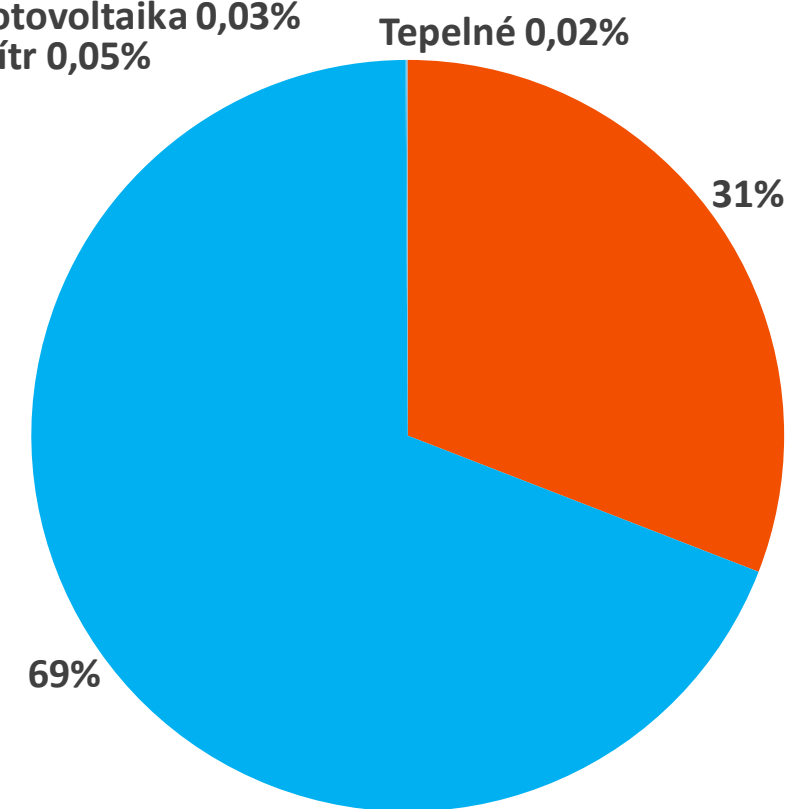
Většinu instalované kapacity i výroby reprezentují vodní elektrárny.

Geotermální elektrárny reprezentují cca ¼ instalované kapacity, podíl na výrobě je nepatrně vyšší.

Podíl větrné a fotovoltaické energie je zanedbatelný.

V síti je zapojeno několik tepelných zdrojů, ale objem jejich výroby je zanedbatelný.

Fotovoltaika 0,03%
Vitr 0,05%



- Vodní a přečerpávací elektrárny
- Geotermální elektrárny
- Tepelné elektrárny
- Větrné elektrárny
- Fotovoltaické elektrárny





STRUKTURA VÝROBY ELEKTRICKÉ ENERGIE V ČR



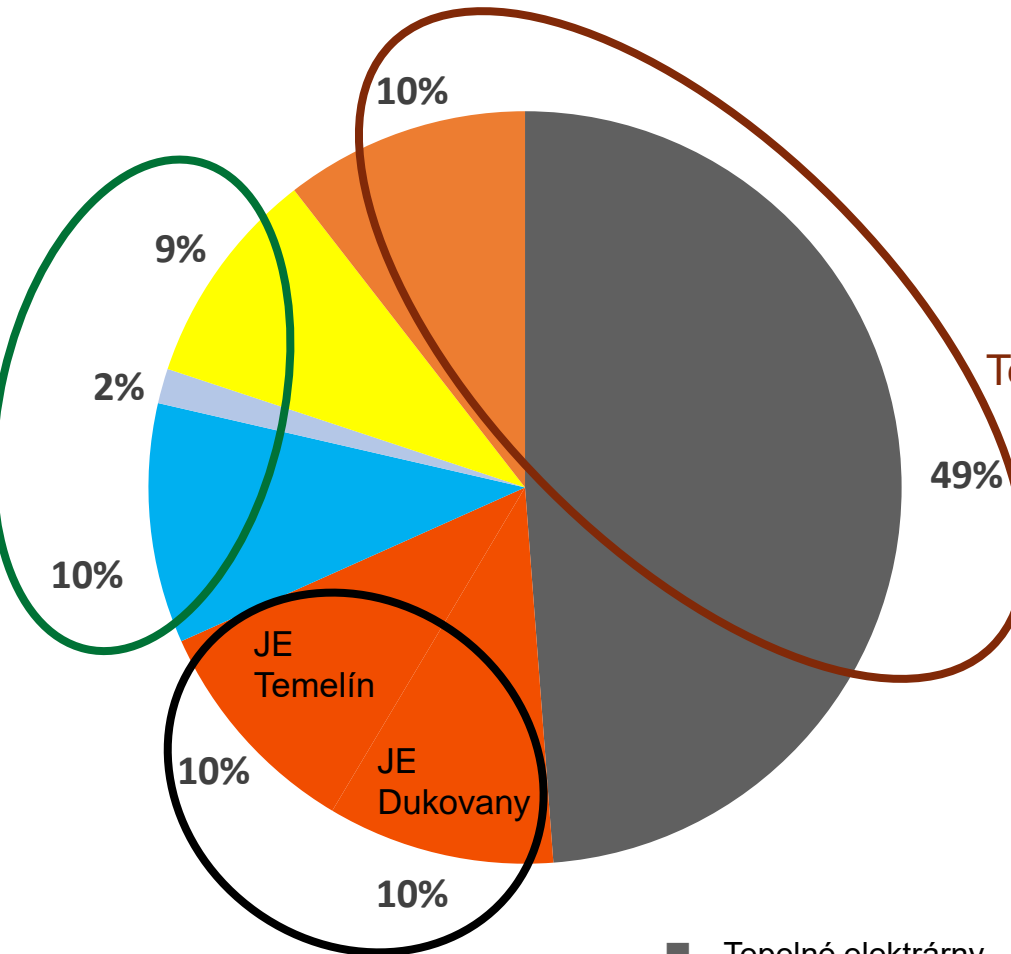
Instalovaná kapacita

Celkem: 21,3 GW



Výroba elektřiny

Celkem: 81,4 GWh

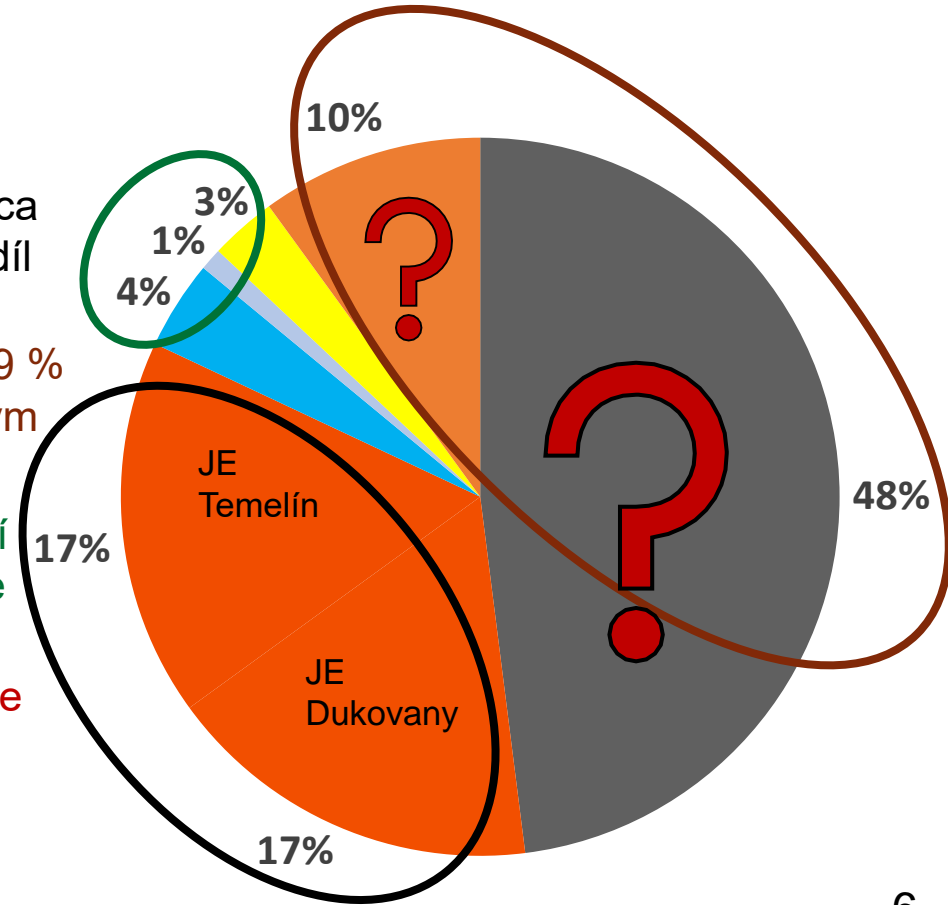


Jaderná energie představuje cca 20 % instalované kapacity, podíl na výrobě je 34 %.

Tepelné elektrárny představují 59 % instalované kapacity se shodným podílem na výrobě.

Obnovitelné zdroje představují 21 % instalované kapacity, ale pouze 8 % výroby.

Evropský Green Deal způsobuje nejistoty u provozu významné části výrobních zdrojů.



- Tepelné elektrárny
- Vodní a přečerpávací elektrárny
- Plynové / paroplynové elektrárny
- Jaderné elektrárny
- Fotovoltaické elektrárny
- Větrné elektrárny





HLAVNÍ ELEKTRÁRNY NA ISLANDU



Blöndustöð (vodní)

- 150 MW

Sog (vodní)

- Steingrímsstöð - 27 MW
- Ljósafoss - 16 MW
- Írafossstöð - 48 MW

Hellisheiði (geotermální)

- 303 MW

Nesjavellir (geotermální)

- 120 MW

Reykjanes (geotermální)

- 100 MW

Svartsengi (geotermální)

- 90 MW

Theistareykir (geotermální)

- 90 MW

Krafla (geotermální)

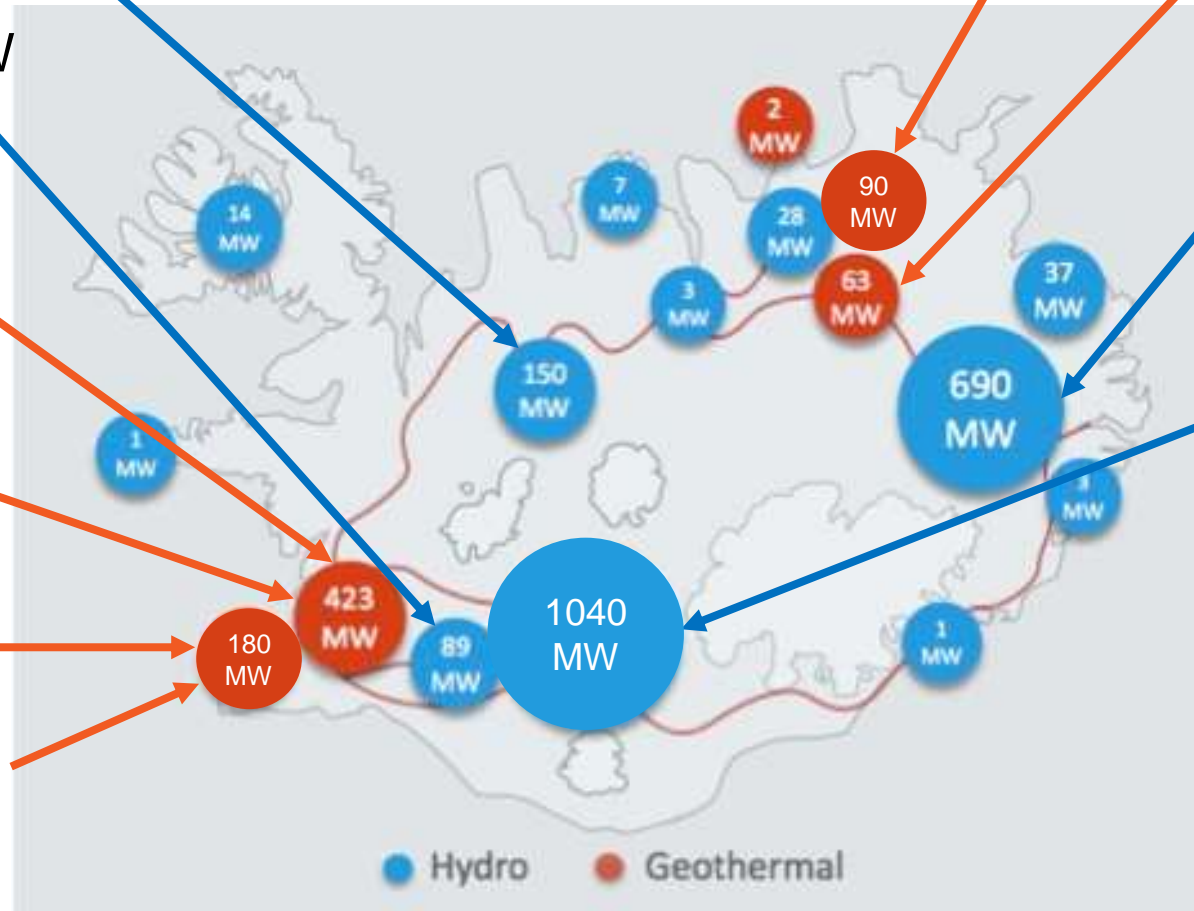
- 60 MW

Kárahnjúkar (vodní)

- 690 MW

Þjórsá-Tungnaá (vodní)

- Búðarháls - 95 MW
- Búrfell I, II - 370 MW
- Sultartangi - 125 MW
- Hrauneyjafoss - 210 MW
- Vatnsfell - 90 MW
- Sigalda - 150 MW





HLAVNÍ ELEKTRÁRNY V ČESKÉ REPUBLICĚ



Krušnohorská uhelná pánev

- Prunéřov - 750 MW
- Tušimice - 800 MW
- Ledvice - 770 MW
- Počerady - 1000 MW + CCGT 880 MW

Vltavská kaskáda

- Lipno I - 120 MW
- Orlický - 364 MW
- Kamýk - 40 MW
- Slapy - 144 MW

Dlouhé stráně - přečerpávací vodní elektrárna

- 650 MW

Jaderné elektrárny

- Dukovany - 2040 MW
- Temelín - 2168 MW





JADERNÁ ELEKTRÁRNA



Typy:

- Tlakovodní reaktor (PWR) - moderátor voda / těžká voda
- Varný reaktor (BWR)

Specifické požadavky

- Tektonicky stabilní oblast
- Vzdálenost od hustě zalidněných oblastí
- Vydatný zdroj chladící vody

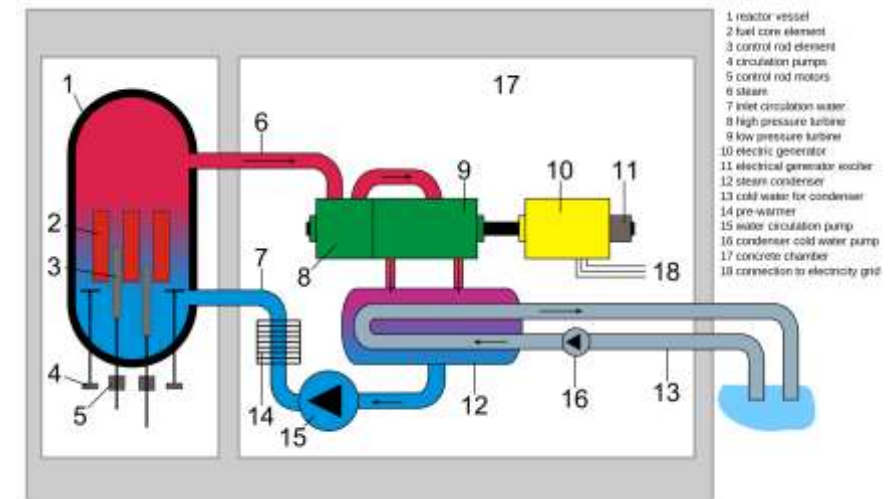
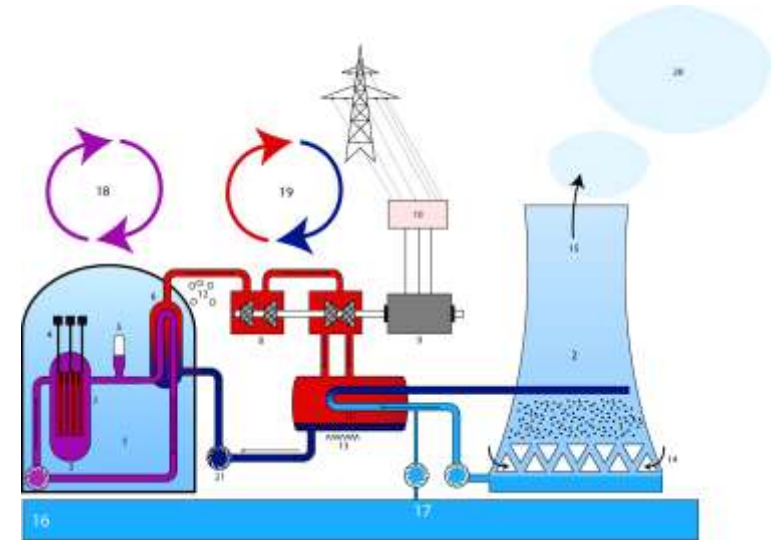
Účinnost: střední (30-40 %)

Výhody

- Významná výrobní kapacita s malým dopadem na krajinu
- Malé množství paliva
- Nulová produkce CO₂

Nevýhody

- Riziko nehody s uvolněním radioaktivity
- Malá regulační schopnost (krátkodobě ~ 10 %, dlouhodobě ~ 50 % (neekonomické), změna výkonu ~ 1 % / min dle typu) - **baseloadový** zdroj
- Velká počáteční investice
- Radioaktivní odpad a vyhořelé jaderné palivo

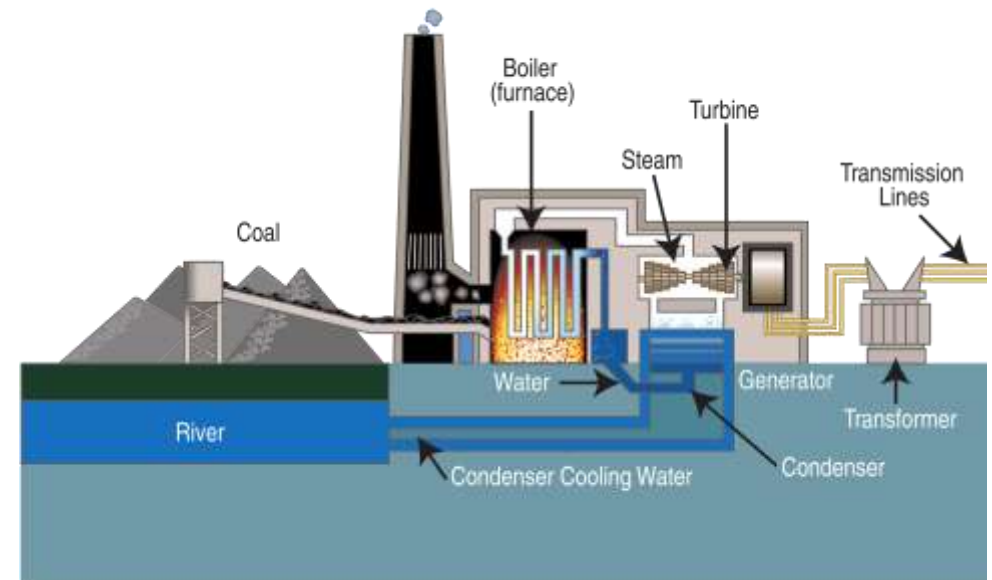




TEPELNÁ ELEKTRÁRNA



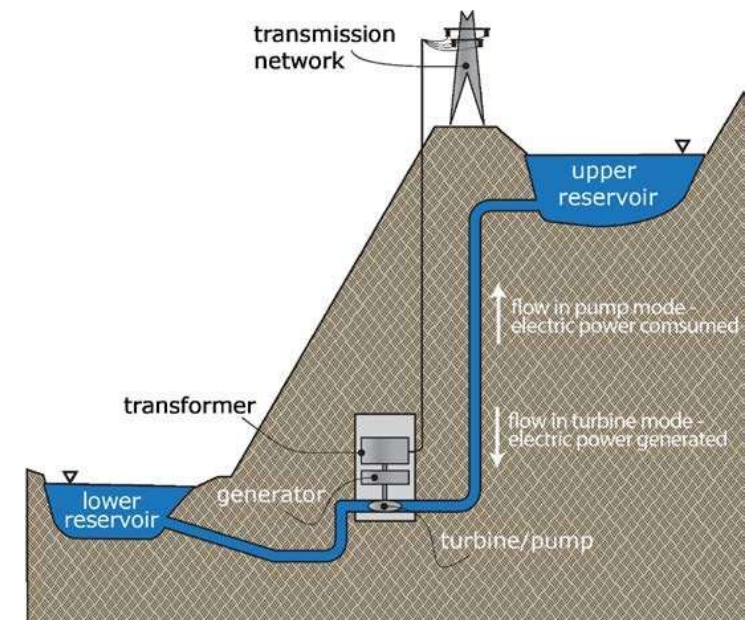
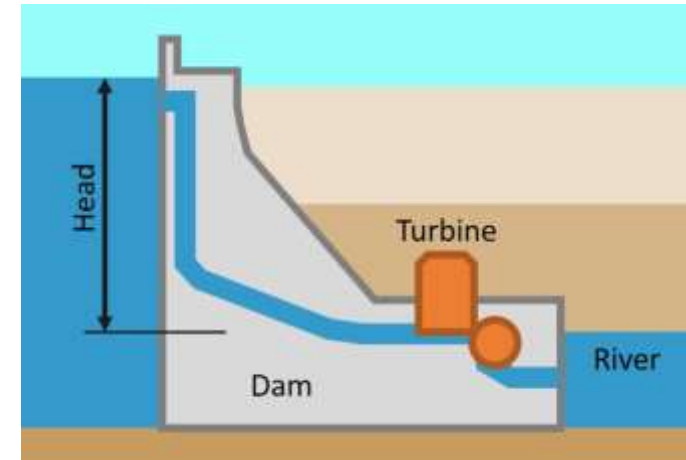
- **Typy:**
 - Černouhelná
 - Hnědouhelná
- **Specifické požadavky:**
 - **Černouhelná:** blízký důl nebo přístav
 - **Hnědouhelná:** důl v blízkosti elektrárny
- **Účinnost: střední (30-45 %)**
- **Výhody:**
 - Významná instalovaná kapacita
 - Dobré regulační schopnosti
 - Může být poblíž měst - zdroj tepla pro vytápění
- **Nevýhody:**
 - Velký zásah do krajiny
 - Významná produkce CO₂





VODNÍ ELEKTRÁRNA

- **Typy:**
 - Průtočná
 - Akumulační
 - Přečerpávací
- **Specifické požadavky:**
 - Řeka s dostatečným průtokem a spádem
 - Vhodné údolí pro akumulaci
 - Hora pro přečerpávací typ
- **Účinnost: vysoká** (až 90 %, přečerpávací až 75 %)
- **Výhody**
 - Nulová produkce odpadu / CO₂
 - Nulové palivové náklady
 - Rychlý start
 - Regulace 0-100%
 - Akumulační typ dokáže zabránit záplavám
- **Nevýhody**
 - Zatopení rozsáhlého území
 - Přehrazení řeky: rybí migrace, lodní doprava
 - V případě protržení hráze zátopová vlna
 - Významná počáteční investice

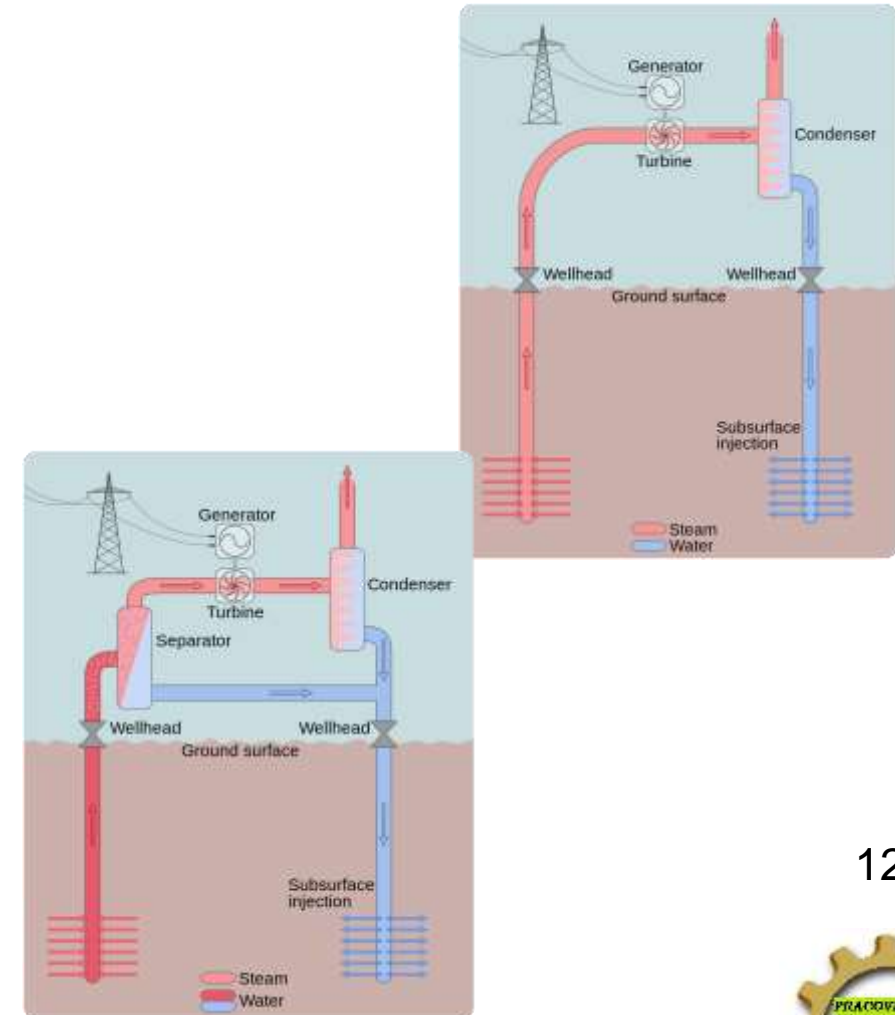




GEOTERMÁLNÍ ELEKTRÁRNA



- **Typy:**
 - Parní
 - Parní/vodní
- **Specifické požadavky**
 - Významný geotermální zdroj s teplotou $>150^{\circ}\text{C}$
- **Účinnost: nízká (7-17 %)**
- **Výhody:**
 - Nulové palivové náklady
 - Nulová produkce odpadu / CO_2
- **Nevýhody:**
 - Významná počáteční investice
 - Může být postavena pouze v omezeném počtu vhodných lokalit

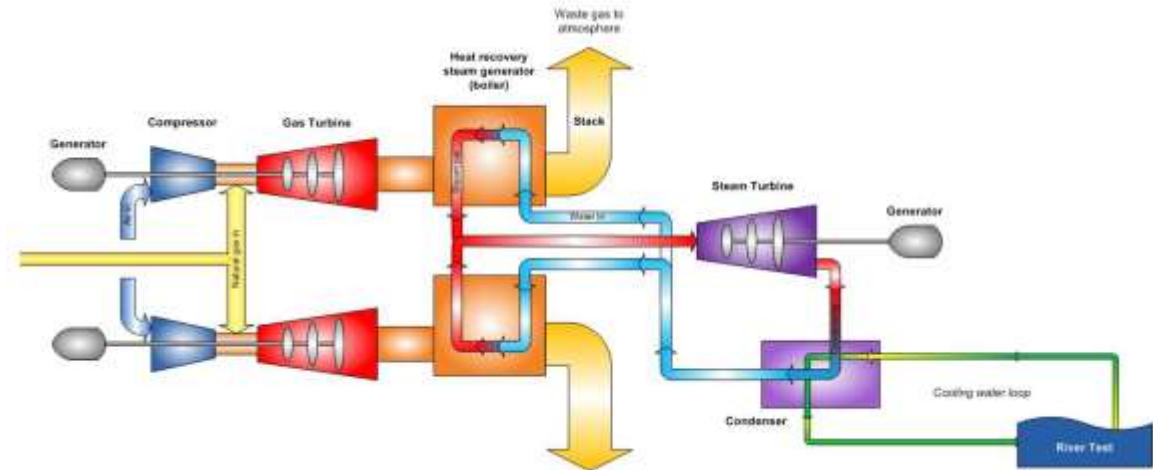
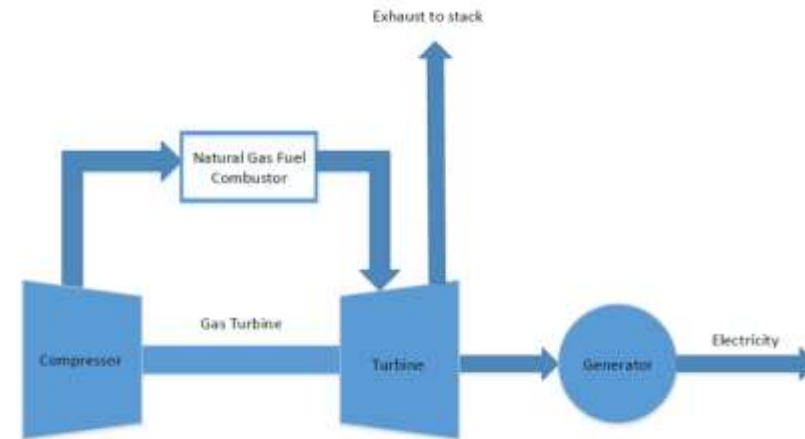




PLYNOVÁ ELEKTRÁRNA



- **Typy:**
 - Otevřený cyklus (OCGT)
 - Paroplynový cyklus (CCGT)
- **Specifické požadavky**
 - Vysokokapacitní plynovod
- **Účinnost: střední** (OCGT 35-45 %, CCGT 55-65 %)
- **Výhody:**
 - Rychlá regulace výkonu, spuštění i odstavení
 - Malá plocha elektrárny
 - Může být poblíž měst - zdroj tepla pro vytápění
 - Nižší úvodní investice
- **Nevýhody:**
 - Ziskovost silně závisí na ceně plynu
 - Produkce CO₂ (nicméně nižší, než u uhlí)





FOTOVOLTAICKÁ / VĚTRNÁ ELEKTRÁRNA



- **Specifické požadavky:**
 - Vhodné větrné / sluneční podmínky
 - Velká plocha
 - Větrné turbíny - větší vzdálenost od lidských sídel
- **Účinnost:** Fotovoltaická - **nízká** (15-20 %), větrná - **střední** (až 50 %)
- **Výhody:**
 - Nulové palivové náklady
 - Nulová produkce odpadu / CO₂
- **Disadvantages:**
 - Významná počáteční investice
 - Bez regulace výkonu
 - Vyžaduje záložní zdroj (např. tepelná elektrárna)
 - Větrná turbína - hluk, srážky s ptáky





JE DUKOVANY



- **Typ:** PWR, 4xVVER-440 V213, 510 MWe
- **Uvedení do provozu:**
 - 1. blok: 1985
 - 2. blok : 1986
 - 3.&4. blok : 1987
- **Projektová životnost:** 30 let (2015-17)
- **Předpokládaný provoz do:** 2045-47





JE TEMELÍN



- **Typ:** PWR, 2xVVER-1000 V320, 1082 MWe
- **Uvedení do provozu:**
 - 1. blok: 2000
 - 2. blok: 2002

- **Projektová životnost:** 30 let
- **Předpokládaný provoz do:** 2060-62





DOTAZY, KOMENTÁŘE