



NOVÝ JADERNÝ ZDROJ V DUKOVANECH

Ing. Martin Uhlíř, MBA

Generální ředitel a předseda představenstva

Elektrárna Dukovany II, a. s.

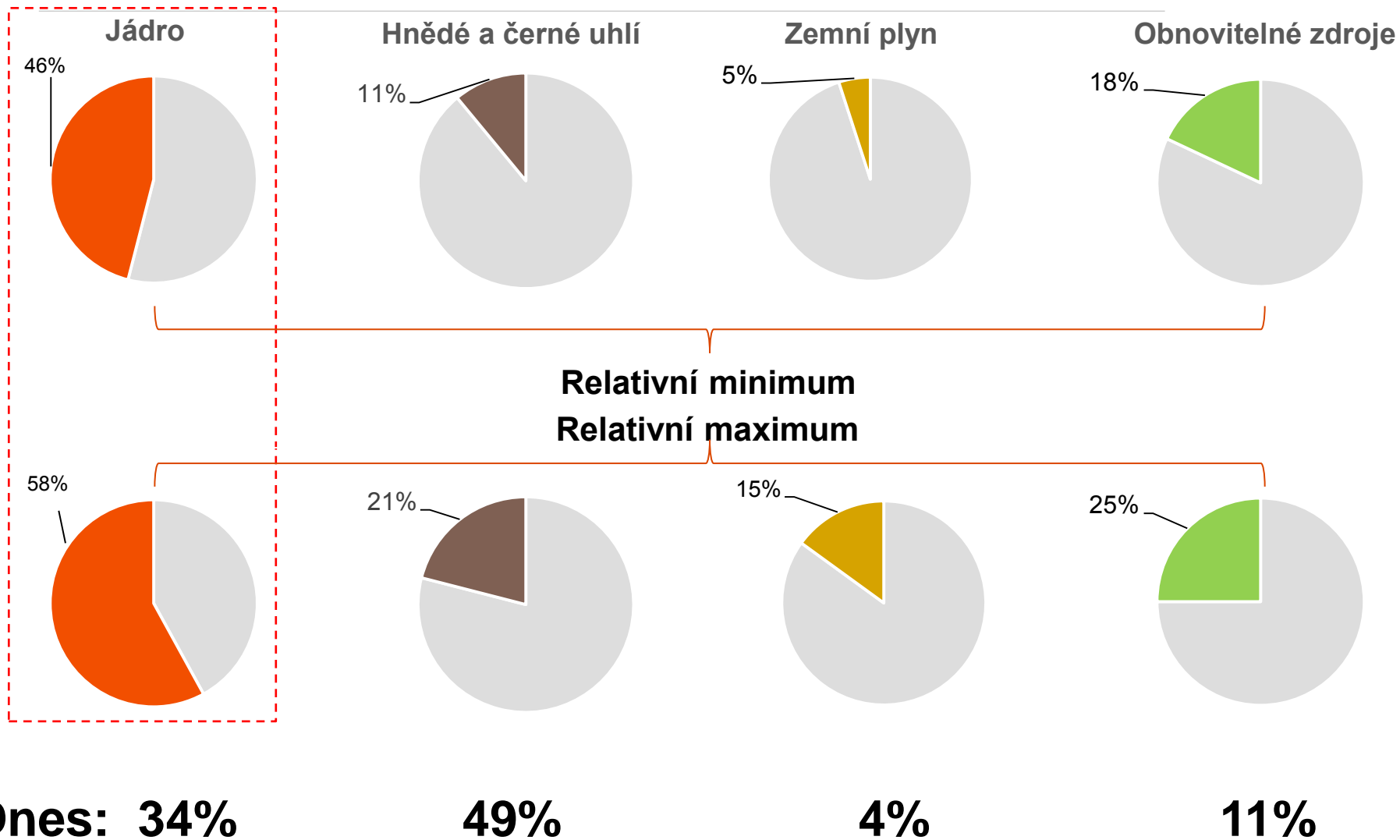
29.11.2016



5. koncepce významných oblastí => 5.1 elektroenergetika => jaderná energetika:

- **Posílení role jádra v energetickém mixu ČR, náhrada výroby z uhelných elektráren => podíl až 50 % při výrobě elektřiny.**
- **Podpoření a urychlení procesu projednávání, přípravy a realizace nových jaderných bloků ve stávajících lokalitách o celkovém výkonu do 2 500 MW, respektive roční výrobě ve výši cca 20 TWh v horizontu let 2030 – 2035 .**
- **Případnou výstavbu dalšího nového bloku ve stávajících lokalitách jaderných elektráren cílit kolem možného odstavení JEDU, tj. po roce 2035.**
- **Vytvoření podmínek pro prodloužení životnosti JEDU na 50 (případně 60) let.**
- **Zajištění podmínek pro vybudování a bezpečný a dlouhodobý provoz úložišť radioaktivního odpadu; rozhodnout o jaderném úložišti do roku 2025.**
- **Vyhledání a zajištění územní ochrany další vhodné lokality.**

CÍLOVÉ KORIDOROVÉ VYMEZENÍ BUDOUCÍ VÝROBY ELEKTŘINY DLE SEK





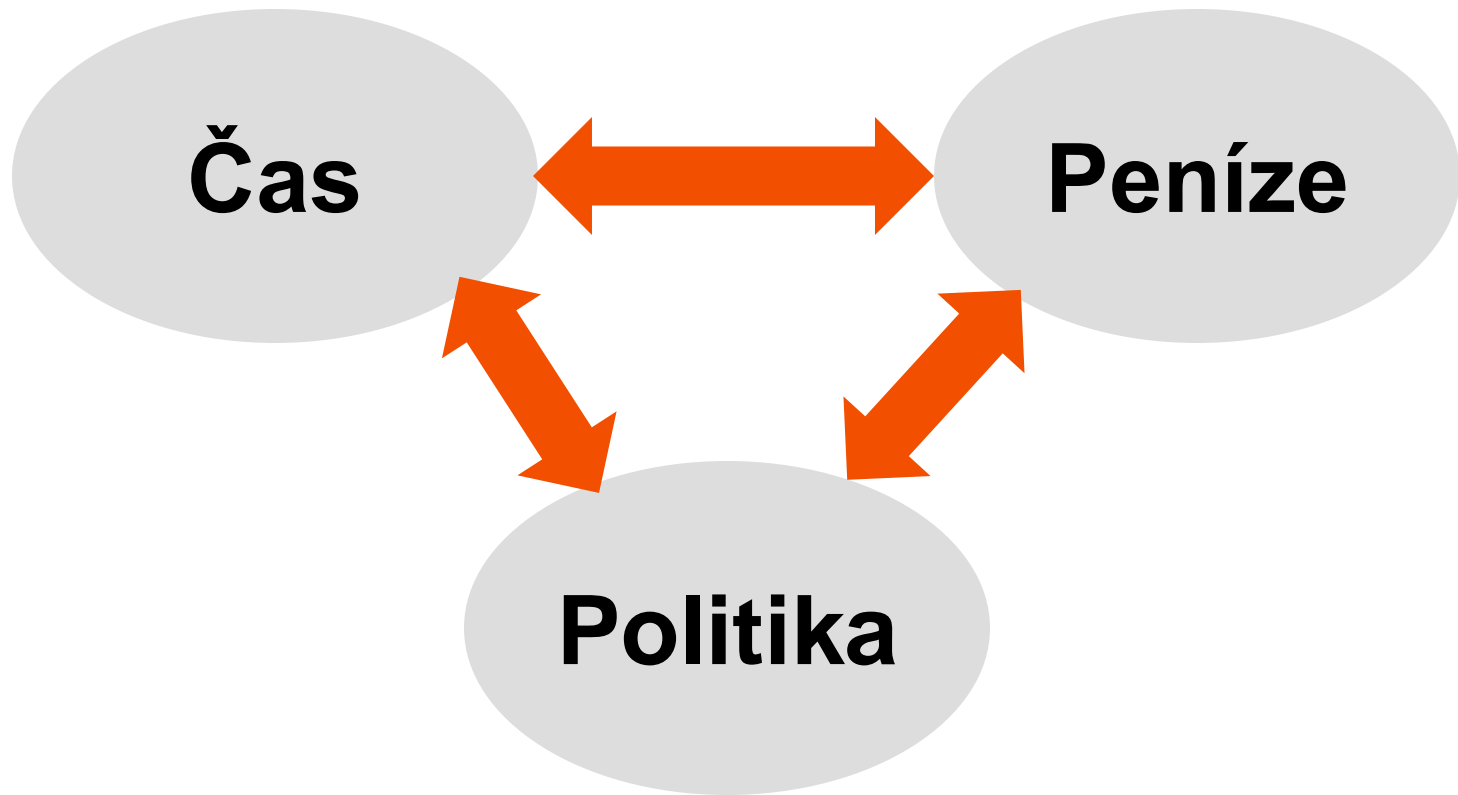
NAP JE definuje postup naplnění SEK v oblasti JE a doporučuje:

- založení **speciální společnosti (special purpose vehicle, SPV)**, do níž budou vyvedena všechna relevantní aktiva pro dostavbu jaderných bloků na obou stávajících lokalitách. Zároveň je nutné zahájit přípravu na výběr EPC dodavatele v souladu s vybraným obchodním modelem.
- **komunikaci se strategickými partnery** pro výstavbu jaderného bloku v ČR.
- **jednání s Evropskou komisí** o způsobu výběru dodavatele, způsobu financování a zajištění návratnosti.
- **pokračování v přípravě projektů** ve variantě 2 bloků s následnou výstavbou 1 bloku (a s možností rozšíření na 2 bloky) v lokalitě Temelín i Dukovany.
- zahájení přípravy **legislativních úprav** s cílem zjednodušit povolovací a licenční proces a minimalizovat s ním spojená rizika dopadů do termínů a nákladů.
- nejpozději před vydáním stavebního povolení **znovu zhodnotit, zda přetrvává potřeba výstavby nového jaderného zdroje a zda nedošlo ke stabilizaci tržní situace**, což by umožnilo provést výstavbu na komerční bázi, tedy bez potřeby státních garancí.

NÁRODNÍ AKČNÍ PLÁN ROZVOJE JADERNÉ ENERGETIKY DEFINUJE PRO OBLAST NJZ ÚKOLY



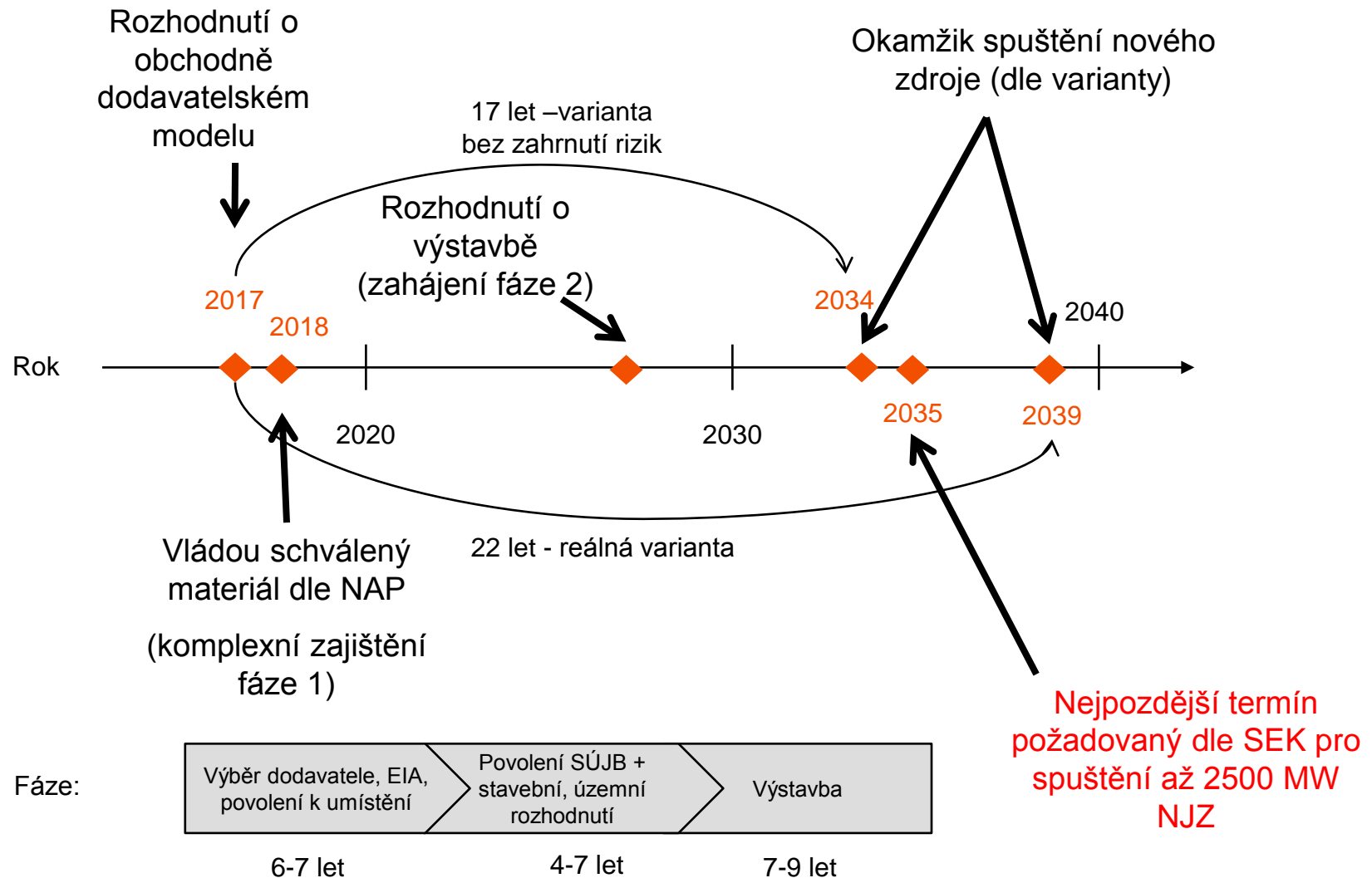
Úkol č.	Specifikace úkolu	Zodpovídá / spolupracuje	Termín	Skutečnost / oček.
1	Ustavit a jmenovat stálý výbor pro jadernou energetiku	MPO, MF	09/2015	01/2016
2	Ustavit a jmenovat vládního zmocněnce pro jadernou energetiku	Předseda vlády / MPO, MF	09/2015	06/2016
3	Uskutečnit 1 kolo rozhovorů se všemi potenciálními EPC dodavateli	MPO	06/2016	02/2017
4	Projednat se společností ČEZ, a.s. z pozice vykonavatele vlastnických práv realizaci dokumentu NAP JE v oblasti výstavby NJZ	MF	07/2015	07/2015
5	Zajistit zpracování právní analýzy, která posoudí možnosti výstavby NJZ společností skupiny ČEZ na základě pokynu majoritního vlastníka.	MPO	12/2015	03/2017
6	Zajistit právní analýzu realizovatelnosti alternativních možností obchodního zajištění (Získání výjimky z aplikace ZVZ; Přímé zadání výstavby na základě mezivládní dohody)	MPO	12/2015	03/2017
7	Zajistit právní analýzu souladu jednotlivých modelů investorského a obchodního zajištění s pravidly veřejné podpory (CfD, státní záruky za dluh, účast státu na financování výstavby, státní záruky za odkoupení společnosti) Zajistit analýzu legislativních úprav s cílem minimalizace rizik a jejich dopadů v oblasti povolovacích a licenčních procesů přípravy a výstavby NJZ	MPO	12/2015	03/2017
8	Rozhodnout o investičním a obchodním modelu výstavby NJZ	Vláda	06/2016	06/2017
9	V návaznosti na závěry NAP JE připravit k projednání na Vládě ČR materiál, který bude konkretizovat další postup	MPO / MF	12/2016	02/2018



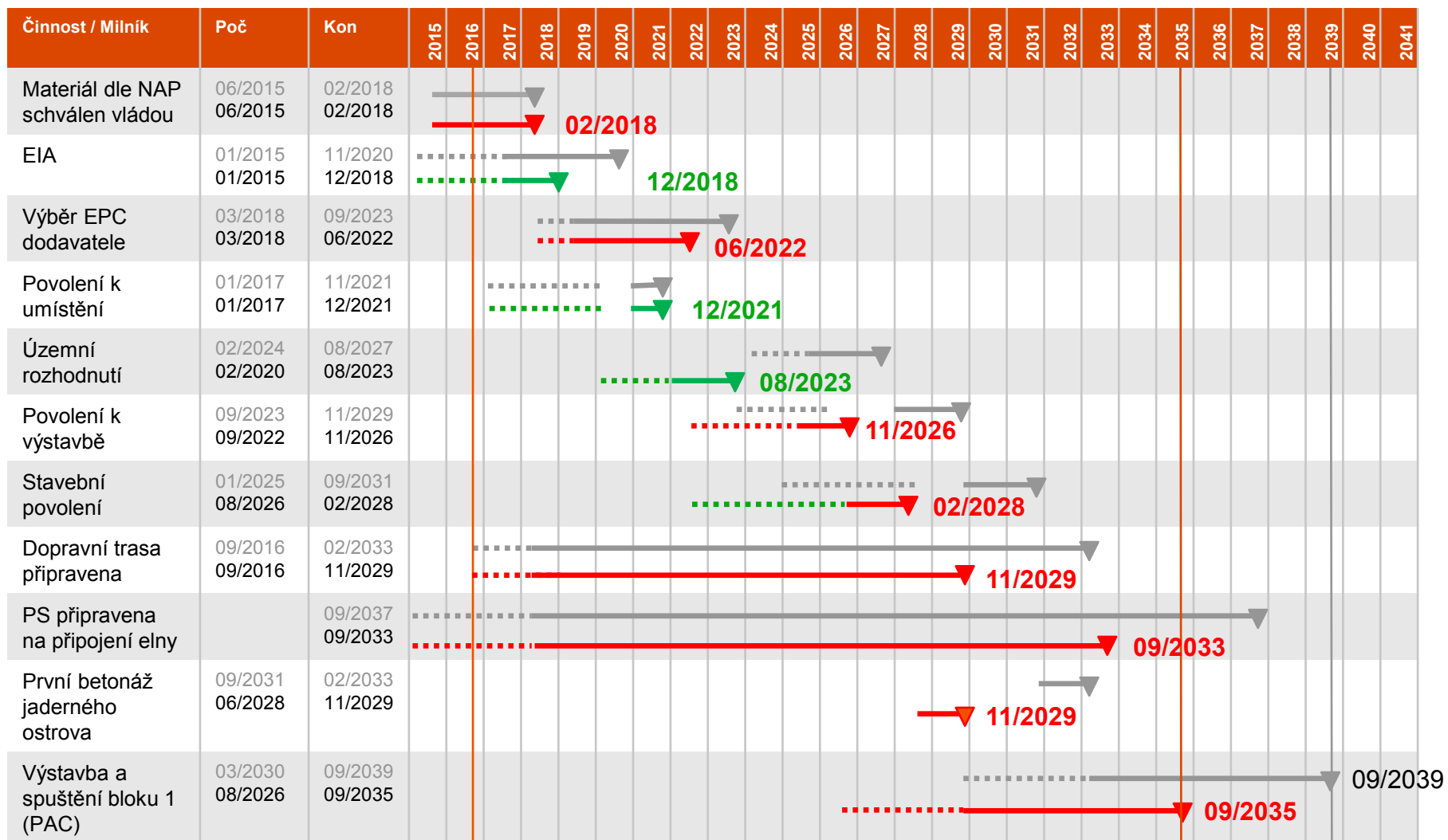


Čas

POKUD ČR UVAŽUJE O NUTNOSTI JADERNÉHO ZDROJE KOLEM ROKU 2035, JE NUTNÉ AKCELEROVAT PŘÍPRAVU PROJEKTŮ NJZ



JIŽ DNES JE DOSAŽENÍ HARMONOGRAMU SPUŠTĚNÍ K ROKU 2035 VELKOU VÝZVOU



Kritická cesta



Mimo kritickou cestu



Aktuální reálný HMG



CEZ GROUP



Peníze

POKLES CENY ELEKTŘINY ZA POSLEDNÍCH 5 LET BYL ZPŮSOBEN



SOUBĚHEM DEFORMACE TRHU S DALŠÍMI NEGATIVNÍMI FAKTORY

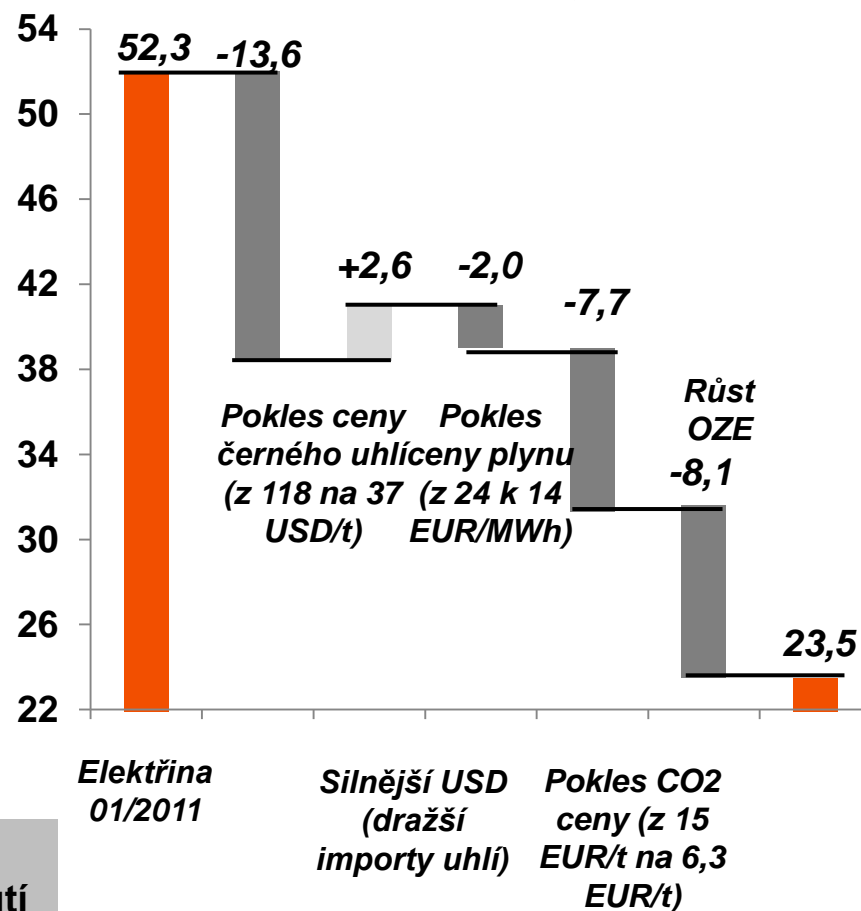
3 zásadní faktory poklesu ceny energie:

- Pokles ceny černého uhlí
- Pokles ceny povolenky
- Růst dotovaného OZE

Nicméně co jsou příčiny?

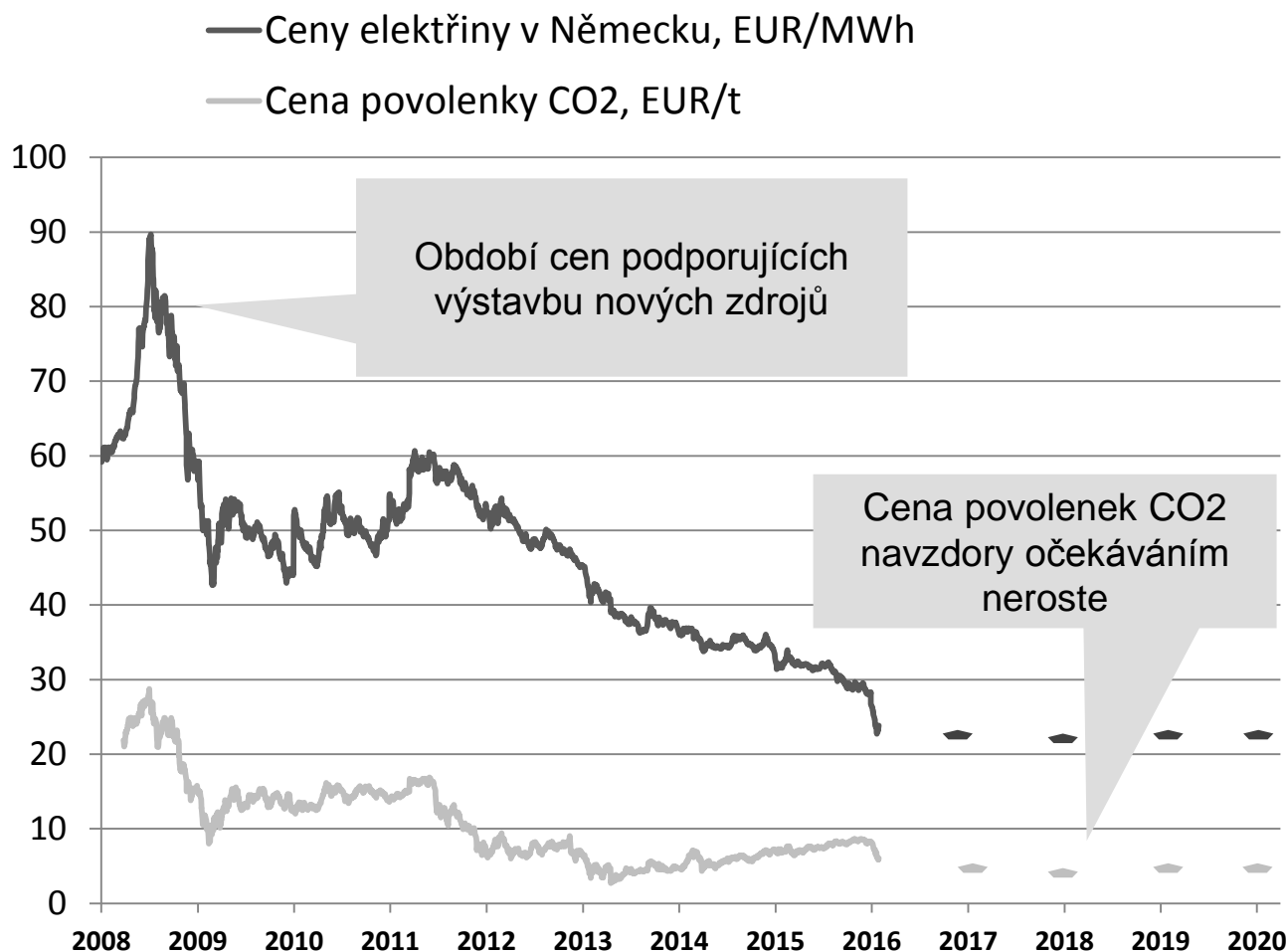
1. Těžba břidlicového plynu a ropy doprovázená výstavbou PPC – zásadní dopad na převis kapacit ropy, zemního plynu a černého uhlí
2. Zásadní deformace velkoobchodního trhu masivním dotováním OZE (zhroucení ceny povolenky, omezování výroby v klasických elektrárnách s dopadem do trhu s primárními zdroji)

Rozklad ceny elektřiny (1/2011 – 1/2016)
Německo, EUR/MWh, year ahead forward



Trh s elektrickou energií ztratil funkci indikátoru výhodnosti investičních rozhodnutí

A DLOUHODOBÉ FORWARDOVÉ CENY NEINDIKUJÍ NÁPRAVU PROSTŘEDÍ PRO INVESTICE V ENERGETICE ZALOŽENÉ NA VOLNÉM TRHU



- Před vypuknutím krize trh vysílal signály motivující k výstavbě, tomu odpovídala i účinná cena CO₂
- Dočasný přebytek výrobních kapacit a snížení ceny uhlí a plynu během krize snížilo i cenu elektřiny
- Přímá podpora obnovitelných zdrojů v členských státech ohrožuje celoevropský trh se silovou elektřinou a trh s emisními povolenkami CO₂, který má motivovat k investicím



Politika

PRO POKRAČOVÁNÍ PŘÍPRAVY NJZ JE POTŘEBA UDĚLAT ZÁSADNÍ ROZHODNUTÍ – KLÍČOVÉ ÚKOLY NAP JE



1. Volba způsobu obchodního zajištění

- VŘ dle ZVZ – viz. předchozí proces pro VŘ NJZ ETE
- VŘ mimo ZVZ na základě získání výjimky Evropské komise
- zadání výstavby NJZ na základě mezivládní dohody

2. Volba způsobu zajištění návratnosti projektu (veřejná podpora)

- Contract for difference
- Státní garance za úvěry
- Stát jako investor
- Jiná forma veřejné podpory, která bude v souladu s pravidly EU

3. Úprava legislativy

- Obalové územní řízení



AP1000



1200MW_e*

USA



1750MW_e*

Francie



EPR1600



CAP1400



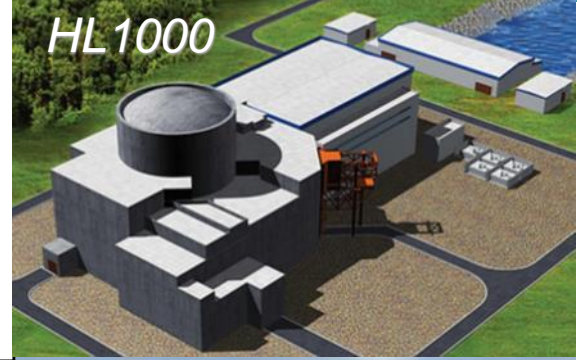
1500MW_e*

Čína



1150MW_e*

Čína



HL1000



EU1700



1700MW_e*

Japonsko



1200MW_e*

Francie + Japonsko



ATMEA1100



MIR1200

TOI 1200



1200 MW_e*

Rusko



1200 – 1455 MW_e*

Korea



APR1400

APR1000+

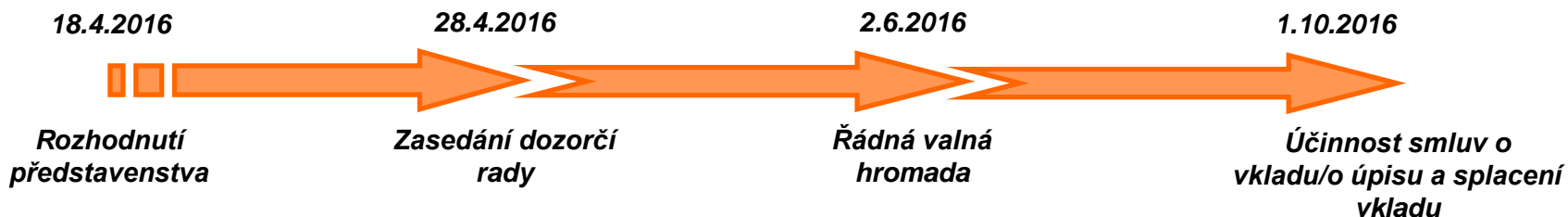
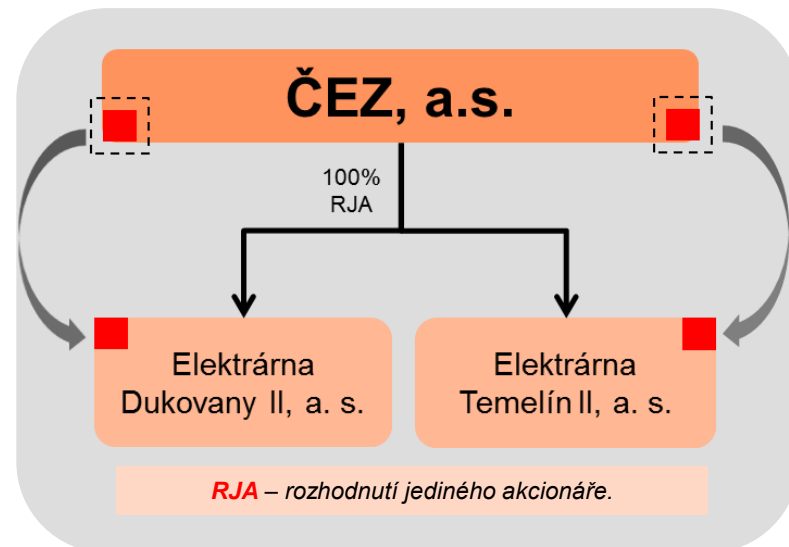
* Uveden hrubý elektrický výkon

VYČLENĚNÍ PROJEKTŮ NJZ DO DCEŘINÝCH SPOLEČNOSTÍ JE ZÁSADNÍ PRO BUDOUCÍ FLEXIBILITU INVESTORSKÉHO MODELU



Důvody pro vyčlenění projektů do dceřiných společností:

- Flexibilita investorského modelu
- Rozšíření možností způsobu financování
- Transparentní vymezení projektu (oddělené hospodaření)





EIA

- 20.7.2016 – zahájena EIA – 1. fáze
- 30.9.2016 – konec mezistátního zjišťovacího řízení
- Čekáme na závěr zjišťovacího řízení
- 30.6.2016 - Velká dokumentace k posuzování – zahájení 2. fáze
- 2018/2019 – závěrečné stanovisko EIA



Zadávací dokumentace

- Tvorba kapitol popisu lokality
- Bude dopracováno až podle výstupů **Stálého výboru pro jadernou energetiku – má zpoždění**



Děkuji za pozornost

