



ČESKÉ VYSOKÉ UČENÍ TECHNICKÉ V PRAZE

Fakulta elektrotechnická

Katedra ekonomiky, manažerství a humanitních věd

**Porovnání cen elektřiny a struktury tarifů na nn (pro domácnosti)
v ČR a v zahraničí**

Comparison of household electricity prices and LW tariffs in CR
and abroad

Bakalářská práce

Studijní program: Elektrotechnika, energetika a management

Studijní obor: Elektrotechnika a management

Vedoucí práce: Doc. Ing. Jiří Vašíček, CSc.

Martin Lískovec

Praha 2016

České vysoké učení technické v Praze
Fakulta elektrotechnická

Katedra ekonomiky, manažerství a humanitních věd

ZADÁNÍ BAKALÁŘSKÉ PRÁCE

Student: **Lískovec Martin**

Studijní program: Elektrotechnika, energetika a management
Obor: Elektrotechnika a management

Název tématu:

Porovnání cen elektřiny a struktury tarifů na nn (pro domácnosti) v ČR a v zahraničí

Pokyny pro vypracování:

Popište strukturu cen a plateb za elektřinu u zákazníků na hladině nn v ČR
Analyzujte strukturu plateb zákazníků pro vybrané země resp. firmy v EU
Porovnejte ceny a platby pro vybrané typy zákazníků z řad domácností

Seznam odborné literatury:

Cenová rozhodnutí - dostupné z www.eru.cz

Procházka a kol.: Nová tarifní soustava v ČR - návrh, referát na konferenci NTS Praha
21.1.2016, dostupné z www.comenius.cz

Kislingerová a kol: Manažerské finance, C.H.Beck, Praha, 2007

Vedoucí bakalářské práce: Doc.Ing. Jiří Vašíček, CSc.

Platnost zadání: do konce letního semestru 2016/2017

L.S.

Prof.Ing. Jaroslav Knápek, CSc.

vedoucí katedry

Prof.Ing. Pavel Ripka, CSc.

děkan

V Praze dne 10.2.2016

Prohlášení

Prohlašuji, že jsem předloženou práci vypracoval samostatně a že jsem uvedl veškeré použité informační zdroje v souladu s Metodickým pokynem o dodržování etických principů při přípravě vysokoškolských závěrečných prací.

V Praze dne

.....

Lískovec Martin

Poděkování

Rád bych poděkoval svému vedoucímu práce panu Doc. Ing. Jiřímu Vašíčkovi, CSc. za odborné rady, trpělivost a ochotu. Dále bych poděkoval své rodině za podporu v celém průběhu mého studia.

Anotace

V této práci uvádím celkový přehled o cenách a platbách za elektřinu, za co všechno zákazník platí, kdo stanovuje ceny a kdo přijímá platby za elektřinu v České republice. Dále zde popisuji struktury cen a plateb za elektřinu na Slovensku, v Rakousku a v Německu. Porovnávám zde platby a ceny typických domácností a uvádím konkrétní příklady výpočtů plateb za elektřinu domácností v České republice, na Slovensku, v Německu a v Rakousku. V posledním porovnání hraje hlavní roli nově připravovaná tarifní struktura (NTS), která by měla přijít v platnost od roku 2017. Data pro tyto výpočty jsem získal přímo od dodavatelů elektřiny nebo elektroenergetických firem daných států.

Klíčová slova

cena elektřiny, platba za elektřinu, struktura ceny elektřiny, dodavatelé elektřiny, distributoři elektřiny, tarif, porovnání cen, domácnosti

Annotation

In this thesis I present the structure of the electricity prices and payments, for what customers pay, who sets the prices and who receives payments for electricity in the Czech Republic. I describe the structure of prices and payments for electricity in the Slovak Republic, Austria and Germany. I compare payments and the costs of typical households and mention examples of calculations of payments for electricity in the Czech Republic, Slovak Republic, Austria and Germany. In the last comparison is a new tariff structure (NTS). Data for these calculations and comparisons I received from electricity traders or energy companies.

Key words

electricity price, payment for electricity, structure of electricity prices, electricity suppliers, electricity distributors, tariff, price comparison, household

Obsah

Úvod.....	6
1 Struktura ceny elektrické energie	7
1.1 Základní členění.....	7
1.1.1 Cena za dodávku silové elektřiny	7
1.1.2 Regulované složky	8
1.1.3 Ceny za související regulované složky.....	10
1.1.4 Daň z elektřiny a DPH	11
2 Typy zákazníků na hladině nn.....	13
2.1 Sazby distribuce.....	13
2.1.1 Domácnosti (D)	13
2.1.2 Podnikatelé (C).....	15
2.1.3 Speciální sazby	16
3 Struktura ceny elektřiny v zemích EU	16
3.1 Slovensko	16
3.1.1 Cena za dodávku silové elektřiny	16
3.1.2 Regulované složky	17
3.1.3 Ceny za související regulované složky.....	17
3.1.4 Vládou určené poplatky a daně.....	18
3.2 Německo	18
3.2.1 Cena za dodávku silové elektřiny	18
3.2.2 Regulované složky	18
3.2.3 Vládou určené poplatky a daně.....	19
3.3 Rakousko.....	20
3.3.1 Cena za dodávku silové elektřiny	20
3.3.2 Regulované složky	20
3.3.3 Vládou určené poplatky a daně.....	21
3.4 Přehled struktur cen za elektřinu.....	22
4 Porovnání cen a plateb za elektřinu v domácnostech.....	26
4.1.1 Cena za dodávku silové elektřiny	27
4.1.2 Regulované složky	28
4.1.3 Poplatek POZE	30
4.1.4 Vládou určené poplatky a daně.....	31
4.1.5 Celková platba za elektřinu.....	31
4.1.6 Nová tarifní struktura	39
5 Závěr.....	40
6 Zdroje.....	42
7 Seznam obrázků.....	43
8 Seznam tabulek	43
9 Seznam grafů.....	44

Úvod

Elektrická energie je v dnešní době jedním z nejvýznamnějších a nenahraditelných potřeb každodenního života. Je základem národního hospodářství každého státu. Setkáváme se s ní takřka v každém odvětví od těžkého průmyslu až po používání malé elektroniky. Každým dnem se zvyšuje její spotřeba a význam do budoucna. Proto jsem se rozhodl vypracovat toto téma a dozvědět se více o tom, z jakých složek se skládá a jak se vypočítá cena elektřiny a za co všechno vlastně odběratelé zaplatí. Dále mě zajímalo porovnání naší struktury ceny a platby za elektřinu s jinými státy.

Na začátku této práce popisuji strukturu cen a plateb za elektřinu u zákazníků na hladině nízkého napětí v České republice. Na jaké složky se cena dělí a jaké máme tarify. Přibližuji regulované a neregulované složky ceny. Dále uvádím systém dělení zákazníků na hladině nn (nízké napětí) a popisuji jednotlivé distribuční sazby a podmínky k jejich dosažení.

V další části této práce uvádím strukturu cen a plateb za elektřinu na Slovensku, v Rakousku a v Německu. Popisuji jejich struktury a porovnávám je s tou v České republice.

V poslední části této práce porovnávám platby za elektřinu v již zmíněných státech u vybraných typických domácností. V porovnání je také zahrnuta nově připravovaná tarifní struktura pro Českou republiku.

1 Struktura ceny elektrické energie

1.1 Základní členění

Platba za elektřinu pro spotřebitele se skládá ze dvou hlavních částí a daně. První hodnotu tvoří cena za dodávku elektřiny, kde záleží na nabídce energetických společností neboli dodavatelů elektrické energie. Druhou část tvoří regulované složky ceny. O tu se v České republice stará Energetický regulační úřad (ERÚ) nebo přímo vláda.

1.1.1 Cena za dodávku silové elektřiny

Jedná se o proměnnou cenu (Kč/megawatthodinu) za spotřebovanou elektřinu. Není regulována ERÚ v rámci Evropské unie v důsledku liberalizace trhu a možnosti obchodování s ostatními státy. Je určena obchodníky nebo dodavateli elektřiny na základě jejich nákladů na výrobu, ale i obchodní strategii (marketing), vývoje nabídky a poptávky na trhu (i v okolních státech) a možnosti prosazení se. Dodavatelé se snaží učinit tuto cenu co nejnižší, protože nejvíce ovlivňuje zákazníky v rozhodování, zdali si konkrétní produkt objednají právě u toho nebo onoho dodavatele. Někteří menší dodavatelé, ve snaze konkurovat majoritním dodavatelům na trhu, neuvádějí ve svých ceníkách měsíční plat za odběrné místo. Tato položka se však promítne do variabilní složky ceny silové elektřiny. Skládá se z následujících položek: [1],[2]

Cena za spotřebovanou jednotku energie

Udává se v peněžní jednotce (Kč) za kilowatthodinu (kWh) nebo za megawatthodinu (MWh). V České republice dodavatelé poskytují nabídky v tzv. jednotarifní sazbě nebo dvoutarifní sazbě. Jednotarifní sazba znamená, že cena za odebranou elektřinu je v průběhu dne stále stejná. Dvoutarifní sazba umožňuje odběr elektřiny ve dvou různých cenových hladinách a to v nízkém tarifu (NT), který je vždy během dne levnější a vysokém tarifu (VT), který je v průběhu dne dražší. Tyto dva tarify se během dne střídají, podle toho jaký produkt máte objednaný. K určení, v jakém tarifu se aktuálně odebírá proud, slouží např. elektroměr EL 304, kde lze přímo odečíst z obrazovky, o jaký tarif se jedná pomocí ukazatelů T1 (Vysoký tarif) a T2 (Nízký tarif) nebo tyto informace získáte na infolince svého dodavatele. Údaje o spotřebě zjistíme z elektroměru. [1],[3]

Stálá měsíční platba za odběrné místo

Je to platba dodavateli za další vedlejší výdaje, jako jsou např. zákaznický servis, komunikace s úřady a investice do propagace. Tato částka se platí i v případě, že nespotřebujete žádnou elektřinu, je to i hodnota za to, že jste připojeni u svého odběrného místa.

1.1.2 Regulované složky

Složky jsou regulovány Energetickým regulačním úřadem (ERÚ) a dělí se následujícím způsobem:

Cena za distribuci elektřiny

Cena je rozdělena do různých sazeb distribuce a tvoří převážně třetinu celkové platby, kterou domácnosti za elektřinu zaplatí. Elektřina je k dispozici u mnoha dodavatelů držící licenci pro prodej elektřiny, ale o transport do místa spotřeby se v České republice starají tři distributoři, kteří vlastní elektrická vedení a jsou za něj zodpovědní. Jsou to tyto společnosti: ČEZ Distribuce, E.ON Distribuce a PRE distribuce. O převod elektrické energie z přenosové soustavy (400 a 220 kV) do distribuční soustavy (110-0,4 kV) se stará akciová společnost ČEPS z ustanovení Energetického zákona. Každý z distributorů má na starost určitou část území ČR. V důsledku tohoto rozdělení si nelze zvolit distributora. Teoreticky by to znamenalo, že by si každý z distributorů mohl stanovovat vlastní pravidla pro svoji oblast a odběratelé by byli zcela bezmocní. To však není možné z důsledku regulace Energetickým regulačním úřadem, který vznikl 1. ledna 2001 zákonem č. 458/2000 Sb., ze dne 28. listopadu 2000 za účelem regulace a podpory v energetice. Ten každý rok vydává Cenové rozhodnutí, které se řídí podle distribučních společností s ohledem na zisk, náklady a odpisy, tím pádem se ceny mohou mírně lišit. [4],[5],[6]

U výše zmíněných provozovatelů distribuční a přenosové soustavy vzniklo 4. dubna 1995 České sdružení regulovaných elektroenergetických společností (ČSRES) za účelem vzájemné podpory v oblasti legislativně - právní, regulace, provozní, distribuční a přenosové soustavy a spolupráce s ostatními korporacemi. [7]



Obrázek 1: Rozdělení distribuce na území ČR [<http://www.elektrina.cz/distribuce-elektriny>]

Cena za distribuované množství elektřiny

Jedná se o variabilní složku ceny (Kč/MWh). Je závislá na skutečném odběru elektřiny zákazníkem. Ceny pro různé tarify a distribuční sazby se liší dle míry využití distribuční sítě. Tato cena zahrnuje jak cenu za distribuci, tak cenu za přenosovou soustavu. Distributor odvede část peněz provozovateli přenosové soustavy (ČEPS).

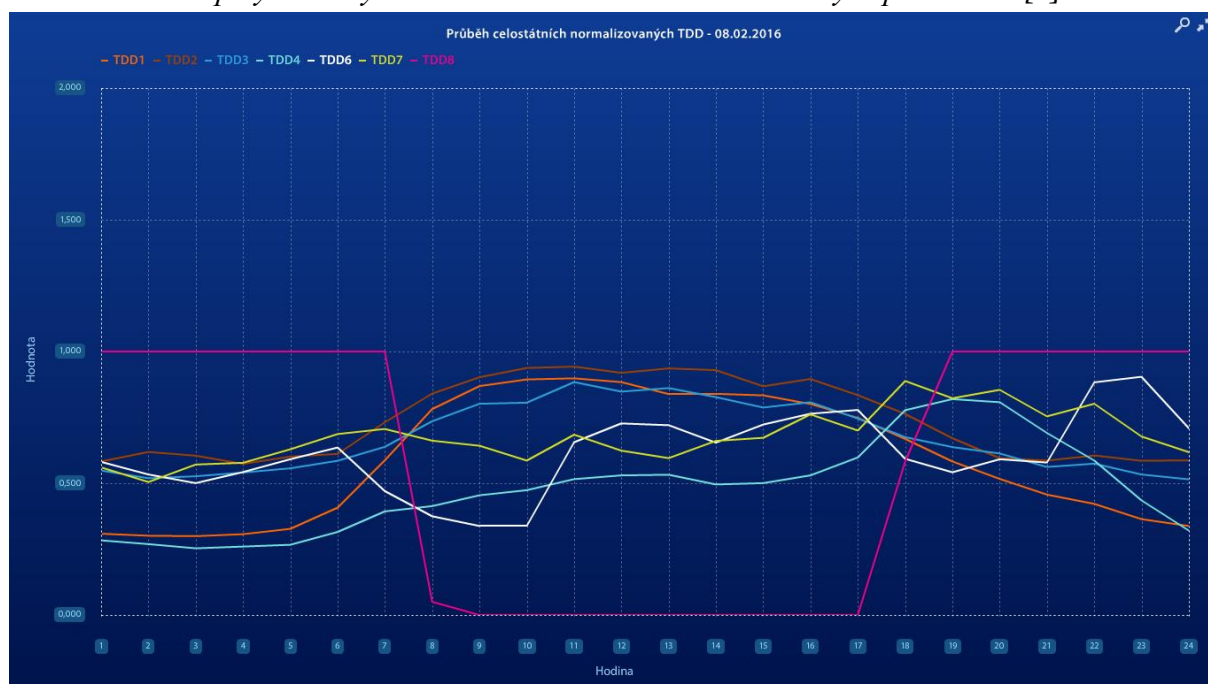
Měsíční plat za příkon dle hodnoty hlavního jističe

Tento poplatek je tvořen za rezervovaný příkon v rozvodné síti. Distributoři a příslušné státní společnosti (ČEPS) musí odhadnout, jaká bude v ČR spotřeba, aby v distribuční a přenosové soustavě nebylo příliš mnoho nebo příliš málo elektrické energie, což by v obou případech vedlo ke zhroucení sítě (blackout) a k tomu jim slouží mimo jiné jističe. Výše hodnoty hlavního jističe se instaluje v závislosti na potřebě spotřebičů v domácnosti. Čím vyšší je hodnota jističe v ampérech (A), tím je i vyšší stálá cena (Kč/měsíc). Cenu určuje Energetický regulační úřad pro každou společnost. [1],[2]

1.1.3 Ceny za související regulované složky

Činnost Operátora trhu

Operátor trhu s elektřinou (OTE) je státem vlastněný subjekt, který má následující úkoly: vyhodnocování odchylek spotřeby elektřiny v ČR, vydání měsíčních a ročních zpráv o provozu přenosové soustavy, uspořádání krátkodobého trhu s elektřinou za účelem regulace sítě, spolupráce s ERÚ a jinými energetickými společnostmi (informuje o platební povinnosti). OTE udává tzv. Typové diagramy dodávek elektřiny (TDD), které jsou definovány takto: "je to náhradní postup pro stanovení velikosti hodinového odběru skupiny oprávněných zákazníků s měření typu C a D. Využívá se při zúčtování odchylek subjektů, zúčtování za odběr skupiny konečných zákazníků náležících k příslušnému tvaru typového diagramu dodávek." [8] Normalizovaný TDD je: " 8 760 relativních hodnot průměrných hodinových odběrů v roce, vztažených k hodnotě ročního maxima průměrných hodinových odběrů, určeného z měření vzorků TDD. Průměrné hodinové odběry, použité ke stanovení TDDn, jsou přepočteny na normální klimatické podmínky (teplota, svit, vítr, srážková činnost, ...). Hodnoty TDDn se pohybují v rozmezí 0 až 1 a definují tvar diagramu zatížení dané skupiny konečných zákazníků za normálních klimatických podmínek." [8]



Obrázek 2: Průběh celostátních normalizovaných TDD k 8.2.2016, průměrná teplota v tento den byla -1,2°C [http://www.ote-cr.cz/statistika/typove-diagramy-dodavek-elekrtriny/normalizovane-tdd/page_report_20]

TDD č. 1 - odběr bez vytápění elektřinou (podnikatel)

TDD č. 2 - odběr s akumulacním a hybridním vytápěním (podnikatel)

TDD č. 3 - odběr s přímotopem nebo odběr s tepelným čerpadlem (podnikatel)

TDD č. 4 - odběr bez vytápění elektřinou (domácnost)

TDD č. 6 - odběr s akumulacním a hybridním vytápěním (domácnost)

TDD č. 7 - odběr s přímotopem nebo odběr s tepelným čerpadlem (domácnost)

TDD č. 8 - odběr pro veřejné osvětlení (podnikatel)

Podpora výkupu elektřiny z OZE, KVET a DZ

Jedná se o cenu pokrývající náklady na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů (OZE), kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET) a druhotných zdrojů (DZ). Je zaveden z důvodu toho, že náklady na výrobu tzv. "zelené elektřiny" jsou vyšší než např. u jaderných nebo uhelných elektráren. Na tomto regulovaném příspěvku se podílí všichni spotřebitelé elektrické energie ze zákona č.180/2005 Sb., o podpoře využívání obnovitelných zdrojů. Cena pro jednotlivé odběratele je dána spotřebou (Kč/MWh). Tato podpora je z části dotovaná státem, spotřebitel zaplatí maximální cenu 495 Kč/MWh.[1]

Systémové služby

Spotřebitelé platí svému distributorovi cenu v závislosti na spotřebě (Kč/MWh). Tato cena za systémové služby pak putuje společnosti ČEPS, a.s. poskytovateli přenosové soustavy, který je zodpovědný za dodávky elektřiny. Stará se také o rovnováhu elektrické energie v soustavě, když např. dojde k poruše nebo je příliš velká spotřeba, zapojí záložní elektrárny, které výpadek kompenzují (jedná se o sekundární regulaci výkonu). [1],[5]

1.1.4 Daň z elektřiny a DPH

Jedná se o Ekologickou daň, je dána evropskou směrnicí o minimálních sazbách spotřebních daní na energii a suroviny (Směrnice 2003/96 EU), má charakter spotřební daně a její výše je 1 €/MWh. V České republice byla zavedena v roce 2008, jako 1. etapa tzv. ekologické daňové reformy. Nulovou sazbu této daně má Slovensko a velmi malou sazbu má Velká Británie (5%). Minimální sazbu tedy 1 €/MWh mají tyto státy: Česká republika (1 €/MWh, je i základem pro DPH), Bulharsko, Španělsko, Irsko, Lotyšsko, Lucembursko, Maďarsko, Portugalsko a Rumunsko. Vyšší Ekologickou daň mají např. v Dánsku (až 108,30 €/MWh), Švédsku (31,66 €/MWh), Německu (20,50 €/MWh) a Finsku (17,03 €/MWh).

Dodavatelé mají povinnost na svých cenících uvádět i ceny včetně daně z přidané hodnoty (DPH), která v České republice v současné době činí 21%. V praxi spotřebitelé zaplatí celkové vyúčtování a dodavatelé platí za všechny své zákazníky daň Celní správě. Elektřina vyrobená z větrné, sluneční, geotermální, vodní energie nebo z biomasy nepodléhá placení této daně. Pro osvobození od této daně je nutné povolení, které vydává Celní správa. [1],[9]

2 Typy zákazníků na hladině nn

Distributoři elektřiny mají zavedený systém s tarify a sazbami distribuce. Tarify máme: nízký tarif (NT) a vysoký tarif (VT), sazbami se rozumí už bližší specifikace spotřebitele. Zákazníci mají možnost volby sazby elektřiny, která jim nejvíce vyhovuje, ale musí také splnit podmínky k jejímu dosažení. Platby za elektřinu probíhají formou měsíčních záloh. Dodavatelé předkládají spotřebitelům roční vyúčtování a dojde-li k přeplatku na zálohách, tak se přeplatek vrací spotřebiteli, v opačném případě je třeba doplatek neprodleně zaplatit, abychom nečelili sankcím za prodlení platby či odpojení elektřiny. Na hladině nízkého napětí rozlišujeme dva typy zákazníků a to: domácnosti (pro soukromé účely, sazba D) a podnikatele (pro podnikatelské účely, sazba C). Níže jsou uvedeny sazby distribuce a přesné znění podmínek k jejich dosažení. [1]

2.1 Sazby distribuce

2.1.1 Domácnosti (D)

D 01d - jedná se o jednotarifní sazbu (VT - po celý den platí stále stejná cena) určenou převážně pro domácnosti o jedné až dvou osobách s malou spotřebou (netopí elektřinou). Pro tuto sazbu není nutné splňovat specifické požadavky. Využívá se také pro odběr elektřiny do chat, garáží a podobných.

D 02d - tato sazba je podobná jako předchozí sazba, jen s rozdílem ve spotřebě. Spolu s D 01d patří mezi nejrozšířenější sazby pro domácnosti v ČR, téměř dvě třetiny ji využívají.

D 25d (A),(B) - jedná se o dvoutarifní (doba NT 8 hodin denně) sazbu, vhodnou pro domácnosti, které ohřívají užitkovou vodu elektřinou. Podmínky pro tuto sazbu jsou: "*(A) V odběrném místě musí být řádně instalován elektrický akumulární spotřebič pro vytápění objektu nebo elektrický akumulární spotřebič pro ohřev užitkové vody a také (B) odběratel musí zajistit technické blokování elektrických akumulárních spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu.*"[10] Tyto podmínky dokládá odběratel revizní zprávou a poté může být připojen k odběrnému místu.

D 26d (B),(C),(D) - jedná se také o dvoutarifní (NT 8h) sazbu, která je vhodná pro akumulární vytápění a ohřev vody. Podmínky pro tuto sazbu jsou: "*(B), (C) V odběrném místě musí být řádně instalovány akumulární elektrické spotřebiče pro vytápění objektu a (D) součtový instalovaný příkon akumulárních elektrických spotřebičů musí činit nejméně 55 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon akumulárních spotřebičů nižší než 55 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, avšak odběratel prokáže, že výkon akumulárních elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.*"[10] Rozdíl oproti sazbě D 25d je především v podmínce (D). Sazba D 26d je nastavena tak, aby obecně při vyšší spotřebě byla výhodnější než D 25d.

D 27d (E),(F) - sazba s osmihodinovým nízkým tarifem pro vlastníky elektromobilu s možností dobíjení z domova. Podmínky pro tuto sazbu jsou: "(E) Tato sazba je určena pro odběrná místa, u nichž žadatel věrohodným způsobem doloží vlastnické právo, případně užívací právo (leasing apod.) k elektromobilu.(F) Tato sazba může být přiznána od 1. 7. 2013." [10]

D 35d (G),(H),(I),(J) - dvoutarifní sazba (doba NT 16 hodin denně) pro tzv. hybridní elektrické vytápění (akumulační a přímotopná část) a pro ohřev teplé užitkové vody. Podmínky pro tuto sazbu jsou: "(G) V odběrném místě musí být řádně instalovány hybridní (smíšené) elektrické spotřebiče pro vytápění objektu. (H) Součtový instalovaný příkon hybridních (smíšených) elektrických spotřebičů, včetně instalovaného příkonu akumulačního spotřebiče pro ohřev užitkové vody, je-li takový spotřebič instalován, musí činit nejméně 50 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon hybridních (smíšených) elektrických spotřebičů nižší než 50 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, avšak odběratel prokáže, že výkon hybridních (smíšených) elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu. (I) V případě, že je v odběrném místě nainstalován elektrický akumulační spotřebič pro ohřev užitkové vody, platí pro tento spotřebič technické podmínky uplatnění sazby D25d. (J) Odběratel musí zajistit technické blokování akumulační části v dobách platnosti vysokého tarifu." [10] Platnost této sazby je do 31. března 2016, ale pokud byla smlouva uzavřena před tímto termínem, je tato sazba platná i nadále.

D 45d (I),(K),(L),(M),(N) - dvoutarifní sazba (doba NT 20 hodin denně) určena pro domácnosti s přímotopným elektrickým vytápěním. Podmínky pro tuto sazbu jsou: "(I), (K) V odběrném místě musí být řádně instalovány přímotopné elektrické spotřebiče pro vytápění objektu. (L) Součtový instalovaný příkon přímotopných elektrických spotřebičů, včetně instalovaného příkonu akumulačního spotřebiče pro ohřev teplé užitkové vody, je-li takový spotřebič instalován, musí činit nejméně 40 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon přímotopných elektrických spotřebičů nižší než 40 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, avšak odběratel prokáže, že výkon přímotopných elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu. (M) Je-li vytápěcí soustava součástí společných částí domu sloužících pouze pro společné užívání vlastníky nebo užívateli bytů, musí být napájena samostatným přívodem a měřena samostatným měřicím zařízením. (N) Odběratel musí zajistit technické blokování topných elektrických spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu." [10] Platnost této sazby je do 31. března 2016, ale pokud byla smlouva uzavřena před tímto termínem, je tato sazba platná i nadále.

D 55d (I),(O),(P),(R) - dvoutarifní sazba (doba NT 22 hodin denně) pro domácnosti využívající tepelné čerpadlo. Podmínky pro tuto sazbu jsou: "(I), (O) Sazba pro vytápění s tepelným čerpadlem uvedeným do provozu do 31. března 2005. Uvedením do provozu se rozumí datum uzavření první smlouvy o dodávce, distribuci elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny v této sazbě. (P) Sazba je určena pro odběrná místa, u nichž odběratel distributorovi věrohodným způsobem prokáže, že pro vytápění objektu je řádně nainstalován a používán systém vytápění s tepelným čerpadlem, jehož výkon odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu. (R) Odběratel musí zajistit technické blokování topných elektrických spotřebičů kromě pohonu kompresoru tepelného čerpadla v dobách platnosti vysokého tarifu." [10]

D 56d (I),(R),(S),(T),(U),(V) - sazba podobná jako D 55d, jen pro tepelná čerpadla uvedena do provozu od 1. 4. 2005. Podmínky pro tuto sazbu jsou: "(I),(R),(S) Sazba pro vytápění s tepelným čerpadlem uvedeným do provozu od 1. dubna 2005. Uvedením do provozu se rozumí datum uzavření první smlouvy o dodávce, distribuci elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny v této sazbě. (T) Sazba je určena pro odběrná místa, u nichž odběratel distributorovi věrohodným způsobem prokáže, že pro vytápění objektu je řádně nainstalován a používán systém vytápění s tepelným čerpadlem. (U) Tepelný výkon tepelného čerpadla kryje minimálně 60 % tepelných ztrát vytápěného objektu. (V) Je-li vytápěcí soustava s tepelným čerpadlem součástí společných částí domu sloužících pouze pro společné užívání vlastníky nebo uživateli bytů, musí být napájena samostatným přívodem a měřena samostatným měřicím zařízením". [10] Platnost této sazby je do 31. března 2016, ale pokud byla smlouva uzavřena před tímto termínem, je tato sazba platná i nadále.

D 57d (G),(I),(K),(L),(R),(T) - Platnost této sazby je od 1. dubna 2016. Jedná se o dvoutarifní sazbu s dobou nízkého tarifu 20 hodin denně vhodnou pro domácnosti se smíšeným vytápěním, přímotopným vytápěním nebo systémem vytápění s tepelným čerpadlem.

D 61d - tato dvoutarifní sazba je určena především pro "chataře a chalupáře". Nízký tarif je dán od pátku 12:00 do neděle 22:00. Pro tento tarif nejsou zapotřebí žádné zvláštní podmínky. [10]

2.1.2 Podnikatelé (C)

Jednotarifní sazby: pro běžné spotřebiče

C 01d - malá spotřeba (zhruba 2 MWh za rok)

C 02d - střední spotřeba (zhruba 10 MWh za rok)

C 03d - velká spotřeba (zhruba 30 MWh za rok)

Dvoutarifní sazby: pro náročnější spotřebiče

C 25d - Sazba vhodná pro akumulční vytápění nebo ohřev vody s nižší spotřebou. Doba nízkého tarifu je 8 hodin.

C 26d - Sazba vhodná pro akumulční vytápění nebo ohřev vody s vyšší spotřebou. Doba nízkého tarifu je 8 hodin.

C 35d - Sazba vhodná pro akumulční či smíšené vytápění. Doba NT je 16 hodin.

C 45d - Sazba vhodná pro přímotopy. Doba NT je 20 hodin.

C 55d - Sazba vhodná pro tepelné čerpadlo uvedené do provozu 31.3.2005. Doba NT je 22 hodin.

C 56d - Sazba vhodná pro tepelné čerpadlo uvedené do provozu od 1.4.2005. Doba NT je 22 hodin.

2.1.3 Speciální sazby

C 60d - Tato sazba se využívá v situacích, kdy nastane nepravidelně malý odběr elektřiny obtížně měřitelný (např. poplachové sirény). Poplatek je určen dle hlavního jističe nebo odběrným místem.

C 61d - Tato sazba se využívá v situacích, kdy je konstantní odběr elektřiny obtížně měřitelný (např. internetové připojení po distribuční síti). Poplatek je určen dle hlavního jističe.

C 62d - Tato jednotarifní sazba je určena pro osvětlení veřejných prostranství. [11]

3 Struktura ceny elektřiny v zemích EU

3.1 Slovensko

Platba za elektřinu pro domácnosti na Slovensku se skládá ze složky neregulované a regulované. O regulaci se stará Úřad pro regulaci síťových odvětví (ÚRSO). Neregulovanou složku platby za elektřinu stanovuje dodavatel, ale podílí se zde také ÚRSO. [12]

3.1.1 Cena za dodávku silové elektřiny

Skládá se z měsíčního paušálu za jedno odběrné místo a ceny za odebranou elektřinu.

Cena za spotřebovanou jednotku energie

Závisí na množství spotřebované energie na daném odběrném místě. Cenu určuje dodavatel na základě jeho konkurenceschopnosti na trhu. Jedná se o proměnnou složku ceny za elektřinu v €/kWh.

Stálá cena za odběrné místo

Jedná se o stálou složku ceny za elektřinu, platí se v eurech za měsíc. Je určena jak dodavateli, tak i Úřadem pro regulaci síťových odvětví. ÚRSO určuje tzv. maximální cenu, která v současné době činí 0,65 €/měsíc. Dodavatelé mohou tuto cenu pouze snížit nebo tuto položku zcela vyřadit ze svých ceníků, projevem toho může být zvýšení proměnné složky ceny.

3.1.2 Regulované složky

Cena za distribuci

Skládá se ze stálé ceny (€/měsíc) za rezervovaný příkon dle hodnoty hlavního jističe (Ampér). Tato cena je určena stálými náklady (povolenými ÚRSO) distribučních společností. O distribuci elektřiny se starají Západoslovenská distribučná a.s., Stredoslovenská energetika - Distribúcia, a.s. a Východoslovenská distribučná a.s., přenosovou soustavu má na starost Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s. (vedení 400 a 220 kV). Proměnná složka ceny (€/MWh) za distribuci je určena odběrem elektřiny (není rozložena na cenu ve vysokém a nízkém tarifu jako v ČR) od zákazníků naměřené elektroměrem. Do této ceny je zahrnuta i cena pro provozovatele přenosové soustavy. [12]

3.1.3 Ceny za související regulované složky

Cena za ztráty při distribuci elektřiny

Tato položka kryje náklady související s nákupem elektřiny na ztráty, které fyzikálně vznikají při distribuci elektřiny. Tato cena je vztažena na spotřebu koncového odběratele (€/kWh).

Cena za provozování systému

Tato položka zahrnuje POZE, podporu kombinované výroby elektřiny a tepla a OTE. Tato cena je vztažena na spotřebu koncového odběratele (€/kWh).

Systémové služby

Jde o úhradu nákladů v souvislosti s regulací distribuční a přenosové soustavy za účelem udržení stability a spolehlivosti soustavy na všech napěťových úrovních. Jedná se o variabilní složku ceny (€/kWh).

3.1.4 Vládou určené poplatky a daně

Národní jaderný fond

Tato variabilní složka ve výši 3,21 €/MWh (bez DPH) jde na vyřazování jaderných zařízení a nakládání s vyhořelým jaderným palivem.

DPH

Obchodníci mají ze zákona povinnost uvádět na svých cenících i ceny s DPH. Výše této daně činí v současné době na Slovensku 20%.

3.2 Německo

Struktura platby za elektřinu v Německu se pro domácnosti skládá z ceny za silovou elektřinu, ceny za distribuci elektřiny, vládou nařízených poplatků a daní. Cenu silové elektřiny udává dodavatel. Regulovanou cenu za distribuci má na starosti Bundesnetzagentur. Hlavním úkolem této agentury je chránit práva spotřebitele a zajistit spravedlivý přístup k distribuční soustavě pro všechny uživatele. [13],[14]

3.2.1 Cena za dodávku silové elektřiny

Kosten für die Strombeschaffung und Gewinnmarge (Arbeitspreis) - Cena silové elektřiny

Tato položka v sobě zahrnuje jak stálou cenu (€/měsíc), tak i variabilní (€/kWh) na pokrytí nákladů dodavatele za pořízení elektřiny, náklady spojené s prodejem elektřiny (např. fakturace zákazníkům) a zahrnuje také ziskovou marži.

3.2.2 Regulované složky

Entgelte für Netznutzung - Cena za využití sítě

Tato variabilní (€/kWh) a stálá (€/měsíc) složka ceny je dána zákonem § 20 EnWG (Energiewirtschaftsgesetz). Zahrnuje v sobě náklady za využití elektrické sítě.

Entgelte für Messstellenbetrieb - Poplatek za provoz systému

Jedná se o fixní cenu (€/měsíc) za náklady spojené s provozem a údržbou měřicího zařízení. Velikost této ceny je dána typem odběru (jednotarif, dvoutarif).

Entgelte für Messung - Poplatek za měření

Tato stálá složka ceny (€/měsíc) je spojena s náklady za měření (získávání hodnot).

Entgelte für Abrechnung - Poplatek za zúčtování

Tato stálá složka ceny (€/měsíc) se platí za zúčtování. Náklady spojené se zpracováním naměřených dat, fakturací a archivací.

3.2.3 Vládou určené poplatky a daně

Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG - Umlage) - Podpora POZE

Jedná se o podporu a rozvoj technologií výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, v zájmu ochrany životního prostředí a šetření fosilních paliv. Jedná se o variabilní složku ceny (€/MWh).

Kraft-Wärme-Kopplungsgesetz (KWK - Gesetz) - Podpora kogenerace

Tato variabilní složka ceny (€/MWh) byla zavedena v roce 2002 na podporu kombinované výroby elektřiny a tepla (kogenerace).

§ 19 der Strom-Netzentgeltverordnung - Ztráty distribuce (systémové služby)

Tato variabilní část ceny (€/MWh) je určena pro provozovatele přenosové soustavy za ztráty. Tuto cenu určuje distributor a je pro všechny odběratele stejná.

Offshore - Umlage nach §17f EnWG (Energiewirtschaftsgesetz) - Podpora větrných parků

Jedná se o variabilní část ceny, byla zavedena v roce 2013 na pokrytí nákladů pobřežních větrných elektráren. Je určena velikostí odběru elektrické energie. U domácností se setkáváme i se zápornou cenou (v roce 2015 -0,051 ct/kWh).

Verordnung über abschaltbare Lasten (§18 AbLaV - Umlage) - Poplatek na odlehčení sítě

Jedná se o kompenzační poplatek průmyslovým podnikům za krátkodobé přerušení dodávky proudu při výkonové špičce pro odlehčení sítě. Toto opatření slouží k lepší stabilitě elektrické sítě a bezpečnosti dodávek elektřiny. Provozovatelé přenosové soustavy pak tyto náklady na odstávku rozpočítají mezi všechny koncové odběratele. Tento poplatek je vybírán od spotřebitelů v závislosti na jejich odběru elektřiny (€/MWh).

Konzessionsabgabe - Koncesní poplatek

Koncesní poplatek vyplácený obcím nebo městům za používání jejich pozemních komunikací pro distribuční rozvodnou síť (právo na instalaci a provoz sítě ke spotřebitelům). Výše tohoto poplatku je určena počtem obyvatel jednotlivých měst či obcí (čím více obyvatel, tím vyšší poplatek) a jejich spotřebou (€/MWh).

Stromsteuer - Daň z elektřiny

Daň z elektřiny vyplývající z evropské směrnice (2003/96/ES), má charakter spotřební daně a její výše je 20,50 €/MWh. Dodavatelé platí tuto daň Celní správě, která ji dále odvádí do federálního rozpočtu, kde se využívá k podpoře politiky v oblasti životního prostředí nebo i důchodového a sociálního systému.

Umsatzsteuer (Mehrwertsteuer) - DPH

Daň z přidané hodnoty, v současné době činí 19%, vztahuje se na všechny složky ceny za elektřinu (dodavatel, distributor, vládou určené poplatky a daně).

3.3 Rakousko

Platba za elektřinu v Rakousku se skládá ze třech hlavních částí. První tvoří silová elektřina, druhou náklady na elektrickou síť (přenosová soustava a distribuční soustava) a třetí složku tvoří daně a poplatky. O regulaci ceny elektřiny v Rakousku se stará regulační komise Energie-Control Austria, která má za úkol posílit hospodářskou soutěž na domácím trhu a zajistit trvalou udržitelnost a zabezpečení dodávek elektřiny. Dále určuje Netztarif (tarif sítě), který je vyplácen distributorovi sítě za zřízení, údržbu, rozšíření a provoz systému elektrické sítě. Všechny povinnosti a úkoly regulátora jsou stanoveny v E-Control - Gesetz (zákon o E-Control). V Rakousku je celkem osm distribučních společností, které se rozdělují na městské a regionální. Cena silové elektřiny je udávána dodavateli a může se mírně lišit na základě různých dodavatelů. Koncovým uživatelům jsou dále účtovány tyto poplatky a daně: daň z elektřiny, poplatek některým obcím za využívání pozemních komunikací (např. elektrické nebo i vodovodní sítě), poplatek na podporu obnovitelných zdrojů energie a daň z přidané hodnoty. [15],[16]

3.3.1 Cena za dodávku silové elektřiny

Energiepreis - Cena silové elektřiny

Cenu silové elektřiny si určuje každý dodavatel sám, nejčastěji se skládá ze stálé složky závislé na stálých nákladech vyvolané odběratelem (Grundpauschale v €/měsíc) a variabilní složky závislé na množství odebrané elektřiny (Arbeitspreis v €/kWh).

3.3.2 Regulované složky

Netznutzungsentgelt - Cena za využití sítě

Cena za využití, provoz, rozšíření a výstavbu sítě. Skládá se z fixní části (€/měsíc), která je vázaná na odběrné místo a variabilní části (€/kWh), která je závislá na spotřebě odběratele a dále je rozdělena cena za vysoký a nízký tarif podle ročního období a podle určitého času (převážně v nočních hodinách). Cena je určena regulační komisí, která vydává Systemnutzungsentgelte-Verordnung (SNE-VO, regulace poplatku za využití sítě).

Netzverlustentgelt - Cena za ztráty v síti

Jedná se o variabilní cenu (€/kWh) za ztráty (ohmické, korónový výboj, ztráty v rámci kompenzace jalového výkonu a ztráty ve výkonových transformátorech) v síti. Jde o vyrovnání mezi distributorem a provozovatelem přenosové soustavy.

Entgelt für Messeleistungen - Poplatek za měření

Tato stálá cena (€/měsíc) kryje náklady distribuce spojené s měřením.

3.3.3 Vládou určené poplatky a daně

Elektrizitätsabgabe - Daň z elektřiny

Daň z elektřiny vyplývající z evropské směrnice o zdanění energetických produktů a elektřiny (2003/96/ES). V současné době činí její výše 15 €/MWh (bez DPH).

Ökostrompauschale - Poplatek na POZE (fixní)

Tento paušální poplatek (€/rok) je jedním ze dvou způsobů podpory výroby energie z obnovitelných zdrojů. Výše poplatku je dána výkonovou úrovní (Netzebene 7 - výkonová úroveň sítě 7 pro domácnosti).

Ökostromförderbeitrag - Poplatek na POZE (variabilní)

Jedná se o variabilní složku (€/MWh) závislou na odběru elektřiny spotřebitelem a zároveň je to druhý způsob podpory výroby energie z obnovitelných zdrojů.

Gebrauchsabgabe - Koncesní poplatek

Poplatek některým obcím či městům za využívání jejich pozemních komunikací např. za provoz elektrické sítě (kabely v zemi, koncesní poplatek).

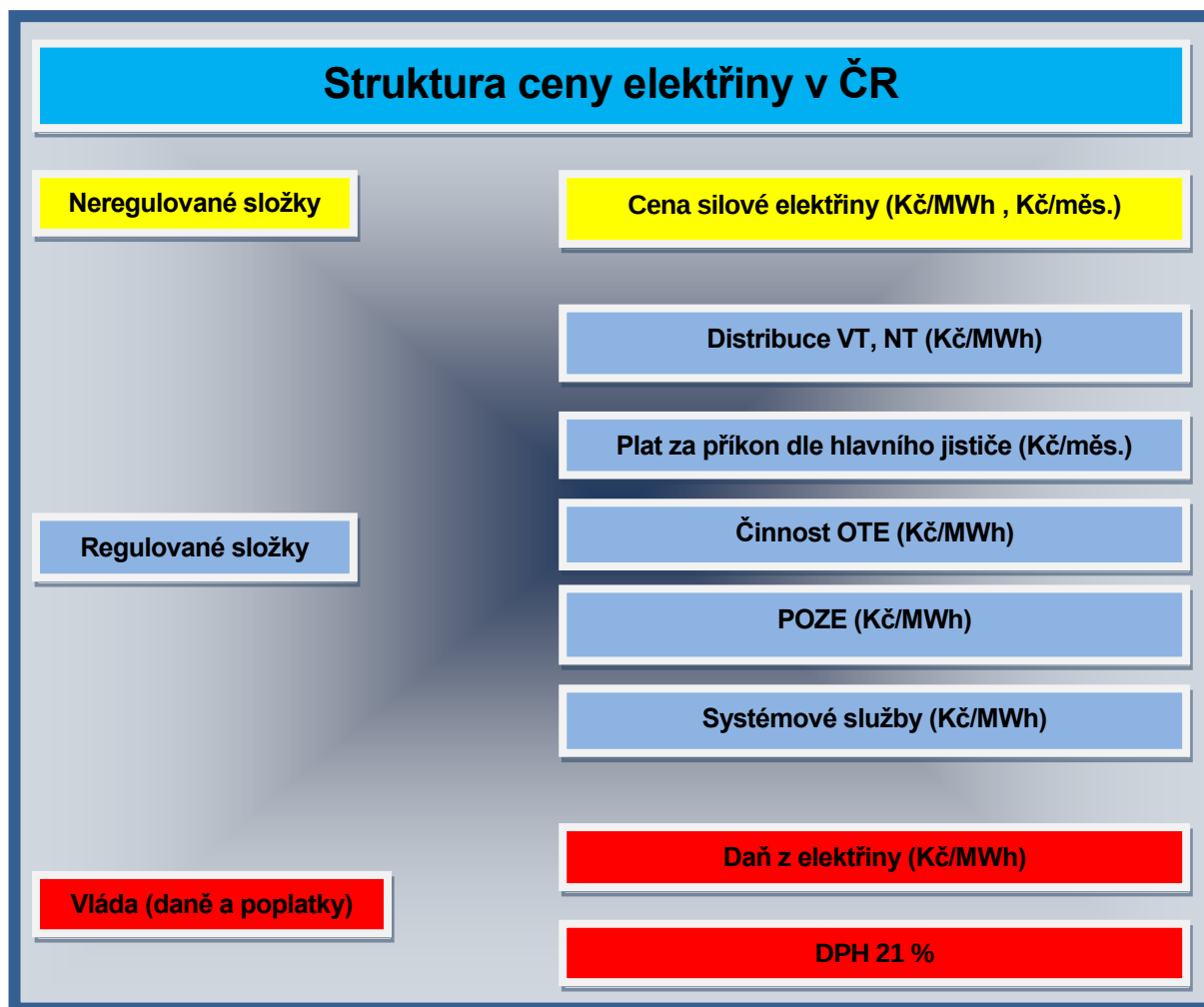
KWK - Pauschale - Podpora kogenerace

Paušální poplatek (€/rok) na podporu kombinované výroby elektřiny a tepla. V současné době činí 1,25 €/rok (bez DPH) a platí ji všichni odběratelé ve stejné výši.

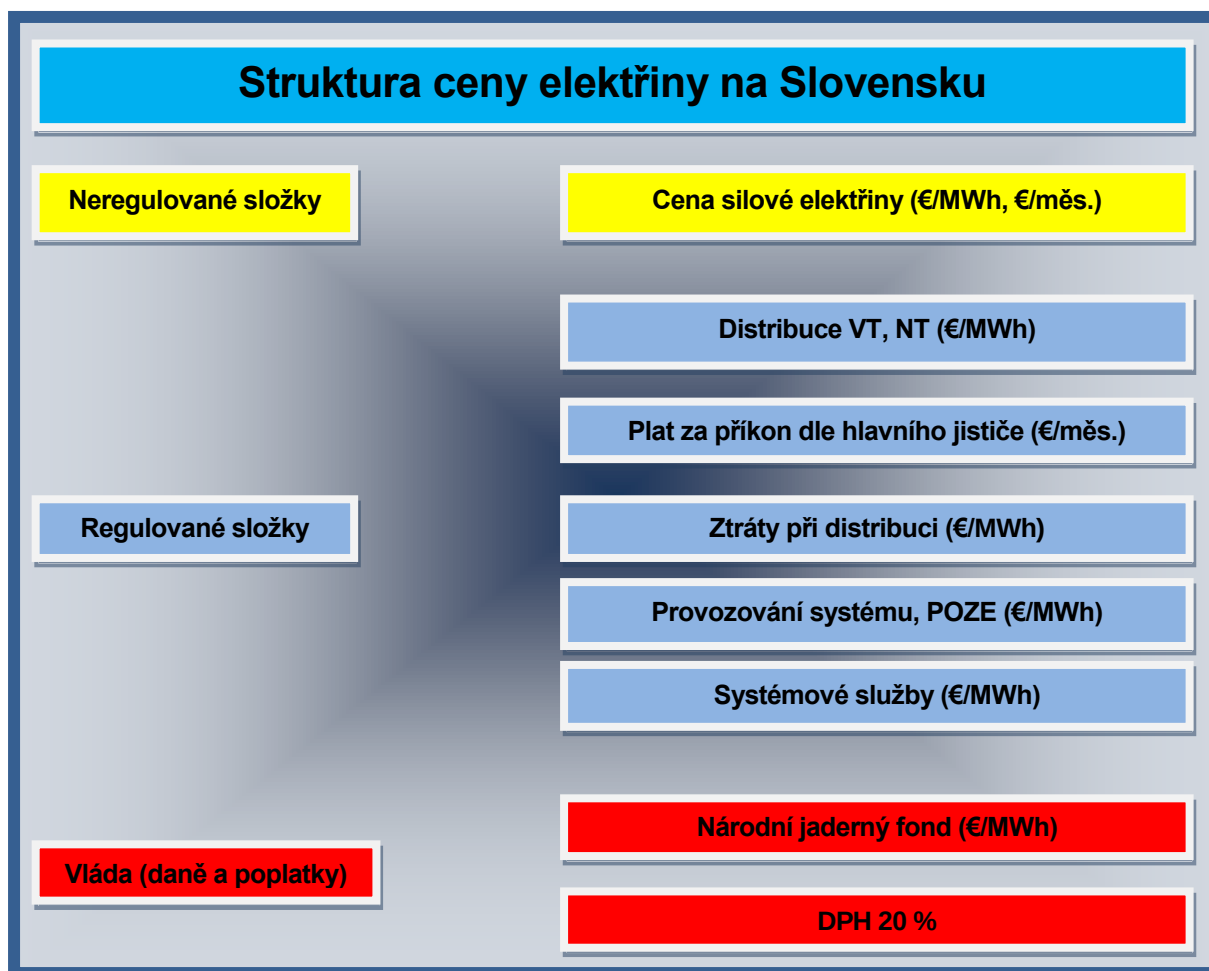
Umsatzsteuer - DPH

Daň z přidané hodnoty ve výši 20% vztahující se na všechny složky ceny.

3.4 Přehled struktur cen za elektřinu

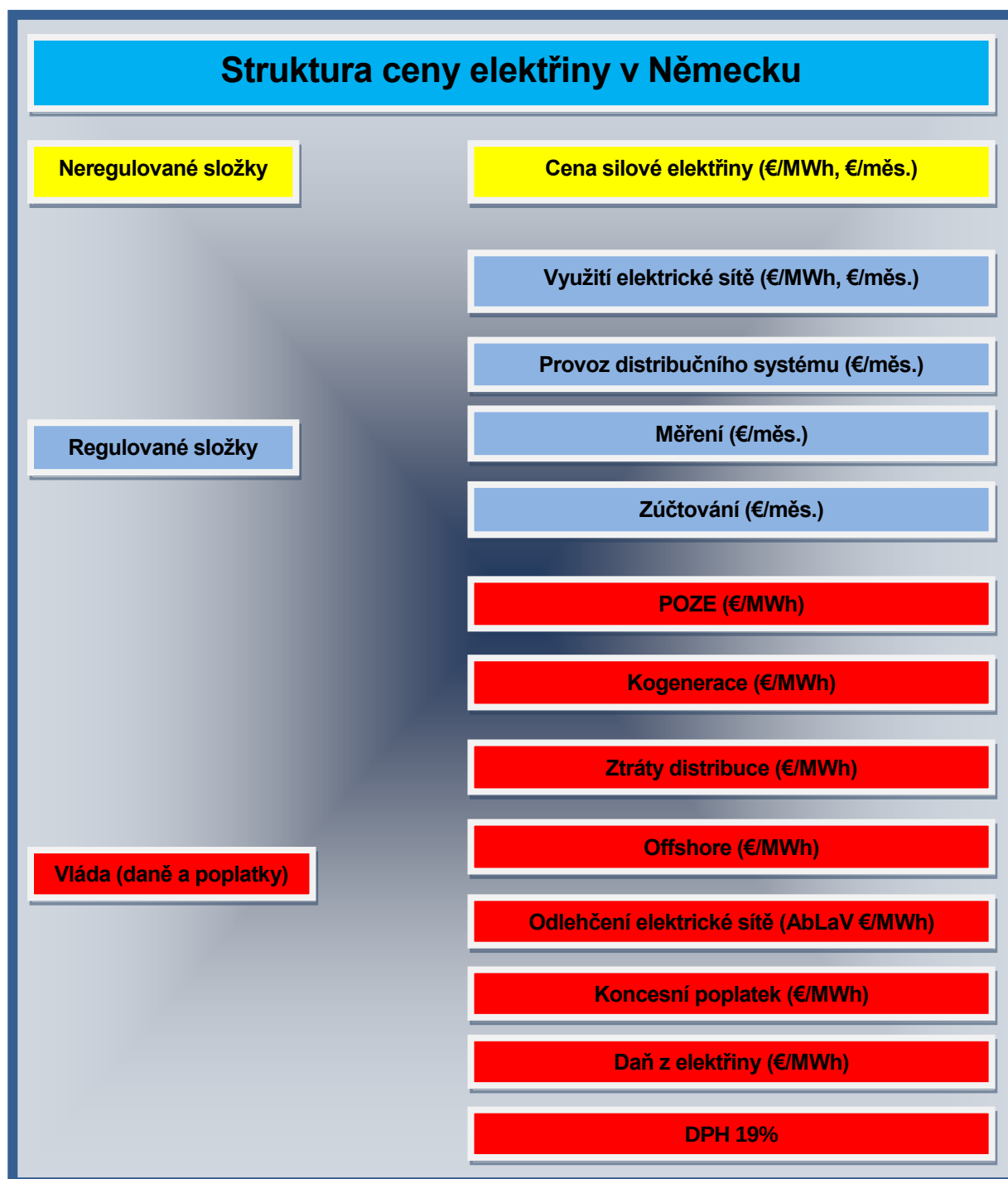


Obrázek 4: Struktura v ČR



Obrázek 5: Struktura na Slovensku

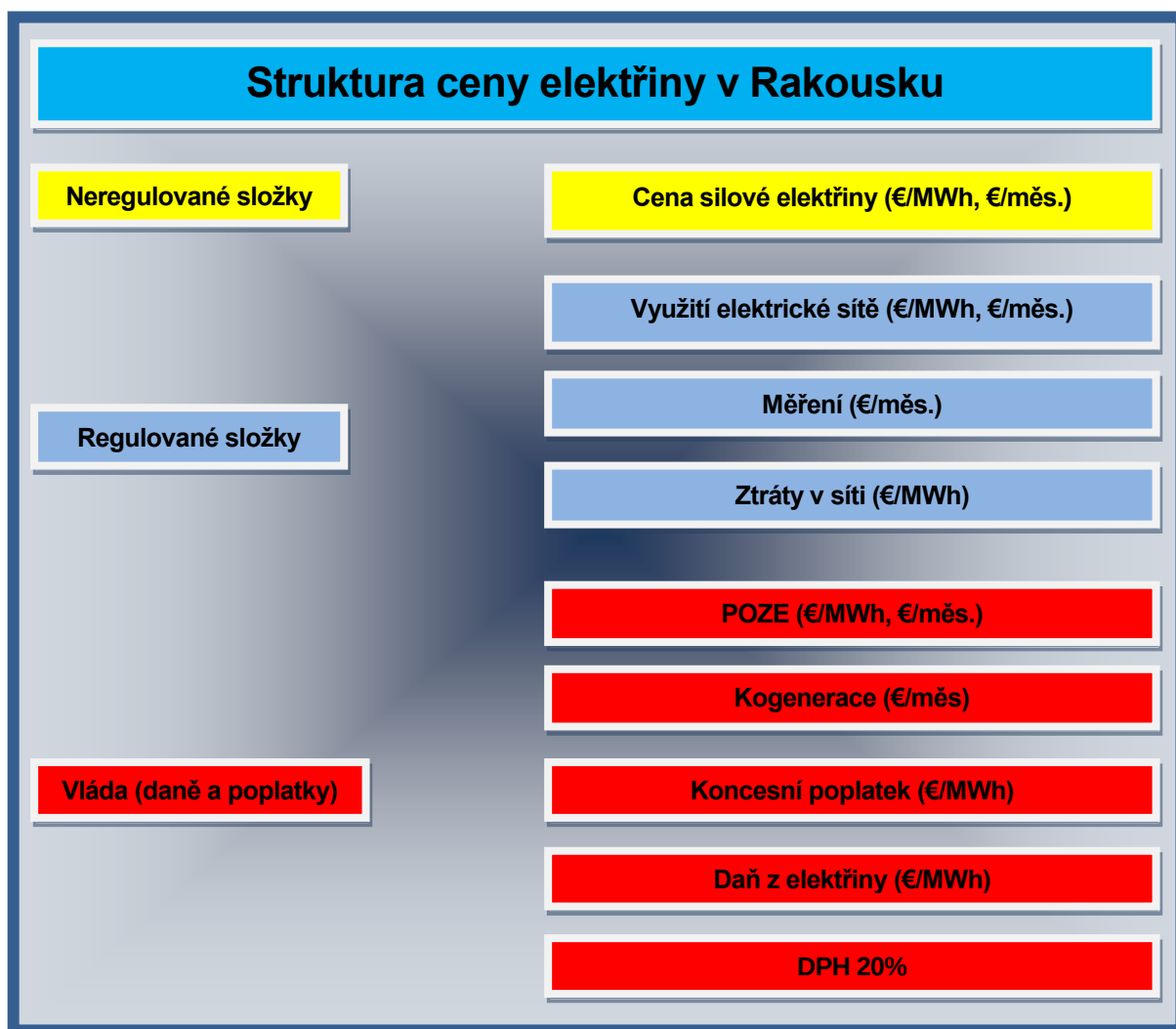
Struktura ceny elektřiny na Slovensku se od té české moc neliší. Jediným rozdílem je, že na Slovensku jsou domácnosti osvobozeny od placení spotřební daně z elektřiny. Dodavatel nakupuje elektřinu rovnou bez spotřební daně a dodává ji spotřebitelům. Odvod do jaderného fondu je v ČR zastoupen už v ceně při nákupu elektřiny obchodníkem na burze.



Obrázek 6: Struktura v Německu

Tato struktura se již značně odlišuje od struktury ceny elektřiny v České republice. Hlavní rozdíly jsou v přístupu k regulovaným složkám ceny a ve vládních nařízeních a zákonech v oblasti energetiky a podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů. V oblasti regulace, především distribučních poplatků, jsou v Německu zavedeny složky vztažené na odběrné místo (pevná cena za distribuci a přenos, příspěvek na provoz, platba za měření a zúčtování). Ostatní poplatky a daně

a jejich výše jsou už jen nařízené a schválené vládou daného státu. Tvoří podstatně větší část platby za elektřinu než v ČR, důvodem je snaha o zlepšení životního prostředí, omezení produkce skleníkových plynů především CO₂ (oxid uhličitý) a podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů. Také je to dáno současnou strukturou výroby elektřiny. V Německu je zhruba 30% elektřiny vyrobeno z obnovitelných zdrojů. Do budoucna je snaha toto procento navýšit až na 50-60% a zcela odstavit všechny jaderné reaktory na výrobu elektřiny (nyní v provozu 8 jaderných reaktorů) a omezit výrobu elektřiny z uhelných elektráren.



Obrázek 7: Struktura v Rakousku

V této struktuře také nalezneme rozdíl v přístupu k regulovaným složkám ceny. Jde o stálou platbu za odběrné místo a měření (€/měsíc). Tyto poplatky se v naší stávající struktuře nevyskytují. Dále se v této struktuře více uplatňuje četnost vládních nařízení a zákonů, spojených především s výrobou elektřiny z obnovitelných zdrojů.

4 Porovnání cen a plateb za elektřinu v domácnostech

Pro toto porovnání je nejprve třeba určit tzv. typické domácnosti, které jsou charakterizovány typickou spotřebou a příslušným tarifem. Označení D1, D2, D3 a D4 slouží jen pro lepší přehlednost, protože každý stát má pro tarify jiné označení. Všechny ceny jsou uvedeny bez DPH. Vybrány jsou následující domácnosti:

D1 - Toto jsou domácnosti s jedním až dvěma členy, žijící převážně v bytech, s přívodem plynu pro vytápění a ohřev užitkové vody a s odpovídající jednotarifní sazbou se spotřebou 1 000 kWh ročně a hodnotou 1x25 A hlavního jističe. Jedná se o domácnosti s nižší spotřebou elektřiny. Pro tento tarif nejsou určeny žádné specifické podmínky.

D2 - Toto jsou domácnosti převážně se dvěma až třemi členy s vyšší spotřebou elektřiny s jednotarifní sazbou. Používají běžné elektrické spotřebiče (plus např. elektrický sporák na vaření), na ohřev užitkové vody a vytápění slouží zařízení na plyn. Pro tuto sazbu nejsou zapotřebí žádné specifické požadavky. Dále jsou určeny typickou spotřebou 2 500 kWh za rok a hodnotou 3x25 A hlavního jističe.

D3 - Toto jsou domácnosti využívající elektřinu k akumulárnímu vytápění a ohřevu vody. Jde o dvoutarifní sazbu s roční spotřebou 2 300 kWh ve VT a 8 500 kWh v NT a hodnotou 3x25 A hlavního jističe. Pro získání této sazby jsou požadovány speciální podmínky (viz kapitola: Typy zákazníků na hladině nn - sazba D 26d). Pro Česko a Slovensko platí stejné podmínky, doba nízkého tarifu je 8 hodin denně s blokováním akumulárního elektrického spotřebiče v časovém úseku VT. V Německu a Rakousku platí podobné podmínky (instalace zařízení, blokování ve VT) jako v ČR až na to, že mají společnou distribuční sazbu pro akumulární spotřebiče, přímotopy a tepelná čerpadla (zákazníci mají možnost si zjistit dobu NT u provozovatele sítě, v Rakousku je doba NT pouze přes noc).

D4 - Toto jsou domácnosti využívající přímotopný elektrický spotřebič k vytápění a ohřevu užitkové vody. Pro Česko a Slovensko platí stejné podmínky (viz kapitola: Typy zákazníků na hladině nn - sazba D45d). Typická spotřeba těchto domácností je 600 kWh ve VT a 13 000 kWh v NT a hodnota hlavního jističe je 3x25 A. Doba nízkého tarifu je 20 hodin denně. V Rakousku je pro tento tarif zapotřebí kombinace s akumulárním elektrickým spotřebičem z důvodu nočního nízkého tarifu (levnější proud). V Německu platí stejné podmínky jako v ČR, až na kratší dobu NT, kterou určuje provozovatel sítě a ovládá pomocí HDO (hromadné dálkové ovládání).

4.1.1 Cena za dodávku silové elektřiny

Pro toto porovnání jsou vybráni jedni z nejběžnějších dodavatelů v daných zemích. Z České republiky je to PRE, a.s., ze Slovenska ZSE Energia, a.s., z Německa E.ON Energie Deutschland GmbH a z Rakouska MAXENERGY Austria Handels GmbH. Zde jsou uvedeny tabulky s cenami a ročními platbami za silovou elektřinu pro jednotlivé domácnosti:

D1	spotřeba		dodavatel							
	ve VT	v NT	za odběrné místo	VT	NT	stálá	proměnná	celkem	stálá	proměnná
	kWh	kWh	Kč/měs.	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč	Kč	Kč	%	%
PRE	1 000	0	79	1,192	0	948	1 192	2 140	44	56
ZSE	1 000	0	18	1,293	0	211	1 293	1 504	14	86
MAXENERGY	1 000	0	68	0,713	0	810	713	1 523	53	47
E.ON	1 000	0	143	0,84	0	1 716	840	2 556	67	33

Tab. 1: Platba dodavatelům za sazbu D1

D2	spotřeba		dodavatel							
	ve VT	v NT	za odběrné místo	VT	NT	stálá	proměnná	celkem	stálá	proměnná
	kWh	kWh	Kč/měs.	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč	Kč	Kč	%	%
PRE	2 500	0	79	1,192	0	948	2 980	3 928	24	76
ZSE	2 500	0	18	1,239	0	211	3 098	3 308	6	94
MAXENERGY	2 500	0	158	1,887	0	1 890	4 718	6 608	29	71
E.ON	2 500	0	143	0,84	0	1 716	2 100	3 816	45	55

Tab. 2: Platba dodavatelům za sazbu D2

D3	spotřeba		dodavatel							
	ve VT	v NT	za odběrné místo	VT	NT	stálá	proměnná	celkem	stálá	proměnná
	kWh	kWh	Kč/měs.	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč	Kč	Kč	%	%
PRE	2 300	8 500	79	1,490	0,88	948	10 907	11 855	8	92
ZSE	2 300	8 500	18	1,750	1,03	211	12 772	12 982	2	98
MAXENERGY	2 300	8 500	158	1,887		1 890	20 380	22 270	8	92
E.ON	2 300	8 500	182	1,12		2 184	12 096	14 280	15	85

Tab. 3: Platba dodavatelům za sazbu D3

D4	spotřeba		dodavatel							
	ve VT	v NT	za odběrné místo	VT	NT	stálá	proměnná	celkem	stálá	proměnná
	kWh	kWh	Kč/měs.	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč	Kč	Kč	%	%
PRE	600	13 000	79	1,420	1,22	948	16 712	17 660	5	95
ZSE	600	13 000	18	1,993	1,17	211	16 432	16 642	1	99
MAXENERGY	600	13 000	68	0,713		810	9 697	10 507	8	92
E.ON	600	13 000	182	1,12		2 184	15 232	17 416	13	87

Tab. 4: Platba dodavatelům za sazbu D4

Platby obchodníkům nejsou v Česku, Rakousku a Německu regulovány v důsledku liberalizace trhu s elektřinou v rámci EU. Ceny za jednotlivé složky si určují sami. U jednotarifních odběrů převládá stálá složka ceny než u dvoutarifních odběrů. Celkově ale převládá variabilní složka ceny, kterou udává vlastní spotřeba odběratelů. Na Slovensku je platba za odběrné místo regulována i pro dodavatele, z tohoto důvodu můžeme z uvedených hodnot shledat nižší (stálou) platbu za odběrné místo než u ostatních.

4.1.2 Regulované složky

V následujícím srovnání cen a plateb jsem se zaměřil na srovnání zastoupení fixních a variabilních částí ceny v jednotlivých strukturách daných zemí. Pro toto srovnání jsou vybráni jedni z nejběžnějších síťových provozovatelů a to v Česku PRE distribuce, na Slovensku ZSE distribučná, v Německu Westnetz GmbH a v Rakousku LINZ STROM Netz GmbH. Cena za distribuci elektřiny v Německu zahrnuje následující vládou určené poplatky: poplatek na podporu kogenerace, poplatek pro provozovatele přenosové soustavy, poplatek na podporu pobřežních větrných elektráren a koncesní poplatek.

regulované složky v České republice											
	spotřeba		OTE		systémové služby		distributor				
	ve VT	v NT	činnost	celkem	činnost		A jističe	VT	NT	stálá	proměnná
	kWh	kWh	Kč/MWh	Kč	Kč/MWh	Kč	Kč/měs.	Kč/MWh	Kč/MWh	Kč	Kč
D1	1 000	0	6,9	7	105,27	105,27	6	2 047,76	0	72	2 160
D2	2 500	0	6,9	17	105,27	263,18	71	1 559,27	0	852	4 179
D3	2 300	8 500	6,9	75	105,27	1 136,92	203	617,05	24,37	2 436	2 838
D4	600	13 000	6,9	94	105,27	1 431,67	248	210,84	24,37	2 976	1 969

Tab. 5: Regulované složky v ČR

regulované složky na Slovensku											
	spotřeba		systémové služby		distributor						
	ve VT	v NT	činnost		A jističe	VT+NT	ztáty		stálá	proměnná	celkem
	kWh	kWh	Kč/MWh	Kč	Kč/měs.	Kč/MWh	Kč/MWh	celkem	Kč	Kč	Kč
D1	1 000	0	208	208	36	1 082	223,5	224	432	1 514	1 946
D2	2 500	0	208	520	115	366	223,5	559	1 380	1 994	3 374
D3	2 300	8 500	208	2 246	304	117	223,5	2 414	3 648	5 924	9 572
D4	600	13 000	208	2 829	304	117	223,5	3 040	3 648	7 460	11 108

Tab. 6: Regulované složky na Slovensku

regulované složky v Rakousku										
	spotřeba		distributor							
	ve VT	v NT	využití	VT+NT	měření	ztáty		stálá	proměnná	celkem
	kWh	kWh	Kč/měs.	Kč/MWh	Kč/měs.	Kč/MWh	celkem	Kč	Kč	Kč
D1	1 000	0	55	853	64	43	43	1 430	896	2 326
D2	2 500	0	55	853	64	43	108	1 430	2 240	3 670
D3	2 300	8 500	55	356	91	43	464	1 756	4 309	6 065
D4	600	13 000	55	356	91	43	585	1 756	5 426	7 182

Tab. 7: Regulované složky v Rakousku

regulované složky v Německu										
	spotřeba		distribuce							
	ve VT	v NT	využití	VT+NT	měření	provoz	zúčtování	stálá	proměnná	celkem
	kWh	kWh	Kč/měs.	Kč/MWh	Kč/měs	Kč/měs	Kč/měs	Kč	Kč	Kč
D1	1 000	0	99	1 315	4	21	24	1 774	1 315	3 089
D2	2 500	0	99	1 315	4	21	24	1 774	3 288	5 062
D3	2 300	8 500	0	405	4	28	24	664	4 374	5 038
D4	600	13 000	0	405	4	28	24	664	5 508	6 172

Tab. 8: Regulované složky v Německu

Z těchto dat mohu porovnat fixní a variabilní části ceny pro jednotlivé typické domácnosti.

D1	Česká republika	Slovensko	Rakousko	Německo
Fixní část	3%	22%	61%	57%
Variabilní část	97%	78%	39%	43%

Tab. 9: Fixní a variabilní části ceny pro sazbu D1

U jednotarifního malého odběru jsou v České republice ceny za regulované složky tvořeny převážně variabilní složkou ceny. Ostatní státy mají ve svých strukturách více složek se stálou cenou. V praxi to může vypadat tak, že domácnosti v ČR mohou více ušetřit při nižší spotřebě než např. v Rakousku, což souvisí s nižším zastoupením fixní části ceny v ČR.

D2	Česká republika	Slovensko	Rakousko	Německo
Fixní část	17%	41%	39%	35%
Variabilní část	83%	59%	61%	65%

Tab. 10: Fixní a variabilní části ceny pro sazbu D2

Domácnosti s tarifem D2 patří mezi nejběžnější ve všech zemích. Snížení fixní části ceny v Německu a v Rakousku je oproti předchozí sazbě žádoucí, lidé mají možnost více šetřit a platit tak méně za svoji spotřebu. V Česku a na Slovensku můžeme oproti předchozí sazbě zaznamenat nárůst fixní složky ceny.

D3	Česká republika	Slovensko	Rakousko	Německo
Fixní část	46%	38%	29%	13%
Variabilní část	54%	62%	71%	87%

Tab. 11: Fixní a variabilní části ceny pro sazbu D3

D4	Česká republika	Slovensko	Rakousko	Německo
Fixní část	60%	33%	24%	11%
Variabilní část	40%	67%	76%	89%

Tab. 12: Fixní a variabilní části ceny pro sazbu D4

Pro tyto dvě typické domácnosti (D3, D4) je snížení fixní části ceny lepším řešením než nárůst v ČR. Přímou souvislost s platbou za využívání sítě. Obě sazby charakterizuje vysoká spotřeba elektrické energie než v předchozích sazbách (D1, D2), to naznačuje vysokou míru využívání sítě. Akumulační tarif D3 běží v NT zpravidla 6 hodin přes noc a 1 - 2 hodiny během odpoledne při nižší zátěži sítě a nevyvolávají tím tak velké náklady. Přímotopný tarif D4 je blokován na 4 - 6 hodin při špičkových zatížení, avšak zasahuje do denního bloku.

4.1.3 Poplatek POZE

Tento poplatek v dnešní době hraje již značnou roli, a proto ho nelze zahrnout do ostatních srovnání. V České republice bychom tento poplatek měli zanést do regulovaných složek a v Německu nebo v Rakousku náležejí do vládou nařízených poplatků. V České republice, Německu a na Slovensku je tato cena součástí variabilní složky ceny. V Rakousku se skládá jak ze složky variabilní tak i fixní. Zde jsou uvedeny výše jednotlivých poplatků pro dané země:

domácnost		celková spotřeba	POZE			
			kogenerace	podpora výkupu el.		celkem
			kWh	Kč/rok	Kč/rok	Kč/MWh
ČR	D1	1 000			495	495
	D2	2 500			495	1 238
	D3	10 800			495	5 346
	D4	13 600			495	6 732
Slovensko	D1	1 000			589	589
	D2	2 500			589	1 473
	D3	10 800			589	6 361
	D4	13 600			589	8 010
Rakousko	D1	1 000	34	891	606	1 531
	D2	2 500	34	891	606	2 440
	D3	10 800	34	891	606	7 470
	D4	13 600	34	891	606	9 167
Německo	D1	1 000			1 666	1 666
	D2	2 500			1 666	4 165
	D3	10 800			1 666	17 993
	D4	13 600			1 666	22 658

Tab. 13 :Poplatek POZE

4.1.4 Vládou určené poplatky a daně

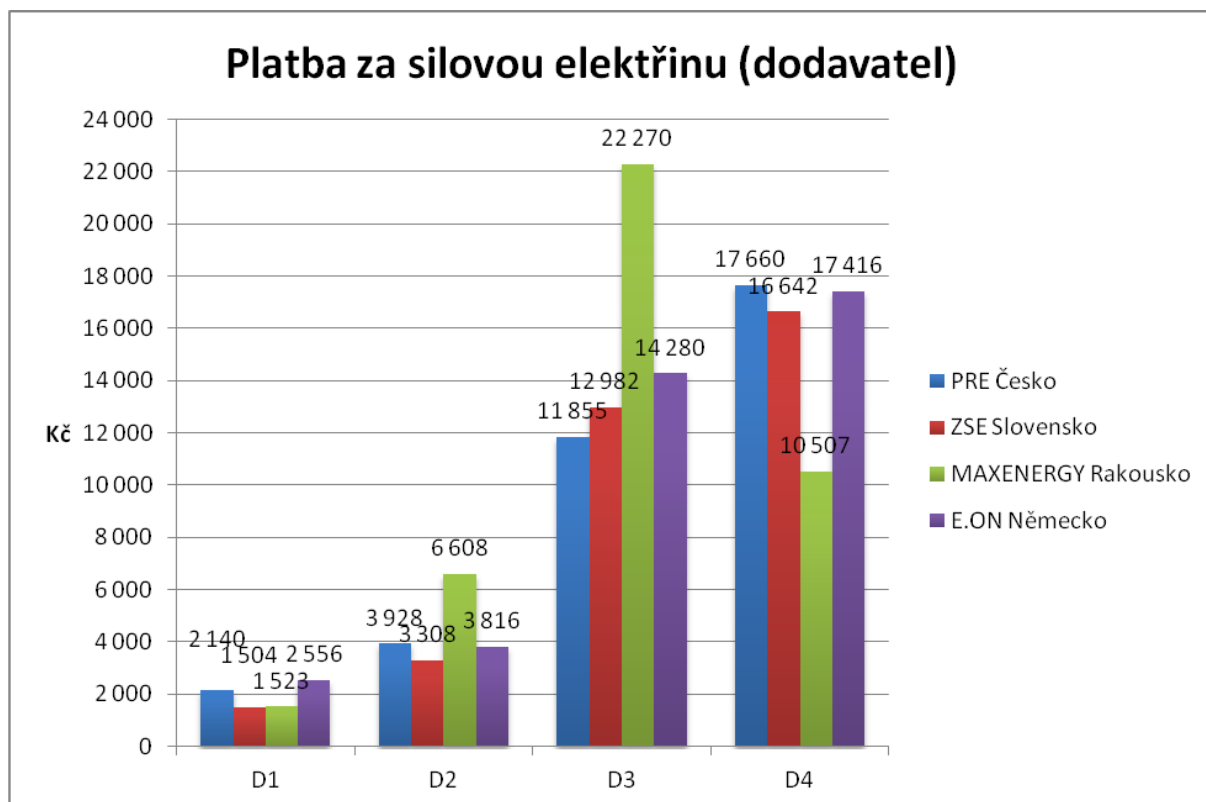
domácnost		celková spotřeba kWh	vláda	
			ekologická daň	celkem eko.
			Kč/MWh	Kč
ČR	D1	1 000	28,30	28
	D2	2 500	28,30	71
	D3	10 800	28,30	306
	D4	13 600	28,30	385
Rakousko	D1	1 000	405	405
	D2	2 500	405	1 013
	D3	10 800	405	4 374
	D4	13 600	405	5 508
Německo	D1	1 000	554	554
	D2	2 500	554	1 385
	D3	10 800	554	5 983
	D4	13 600	554	7 534
			jaderný fond	celkem j.f.
			Kč/MWh	Kč
Slovensko	D1	1 000	86,7	87
	D2	2 500	86,7	217
	D3	10 800	86,7	936
	D4	13 600	86,7	1 179

Zde porovnávám výši tzv. Ekologické daně, na Slovensku se setkáváme s Národním jaderným fondem. Tato položka je určena vládou daného státu.

Tab. 14: Ekologická daň

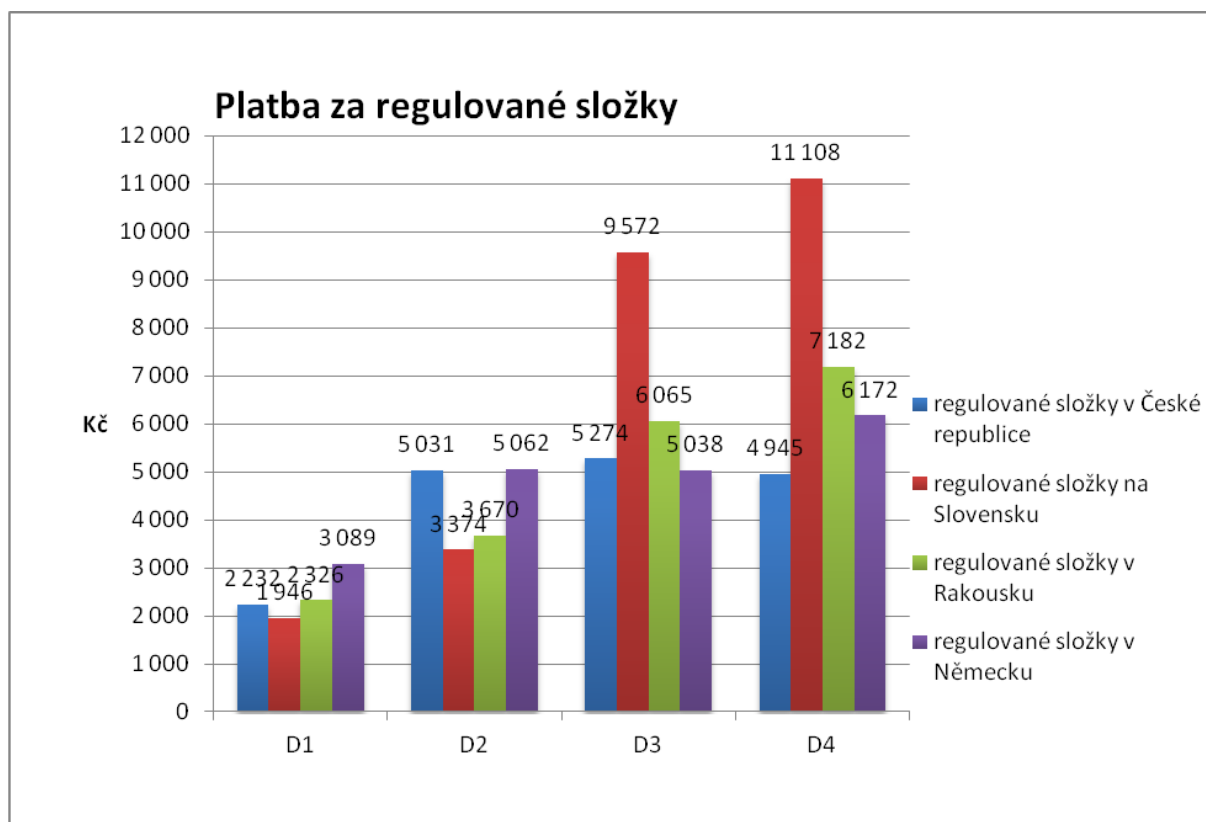
4.1.5 Celková platba za elektřinu

V tomto porovnání se zaměřím na výše jednotlivých plateb za elektřinu v typických domácnostech. Dále porovnám jednotlivé platby dodavatelům a výše regulovaných složek platby v jednotlivých zemích. Určím, jakou část tvoří fixní a variabilní složky platby za elektřinu a porovnám jednotlivé ceny za kWh podle standardu kupní síly, protože je v jednotlivých zemích různá ekonomická úroveň a toto porovnání by mělo lépe přiblížit, zda je platba za elektřinu ve vybraných zemích dražší či levnější než v České republice.



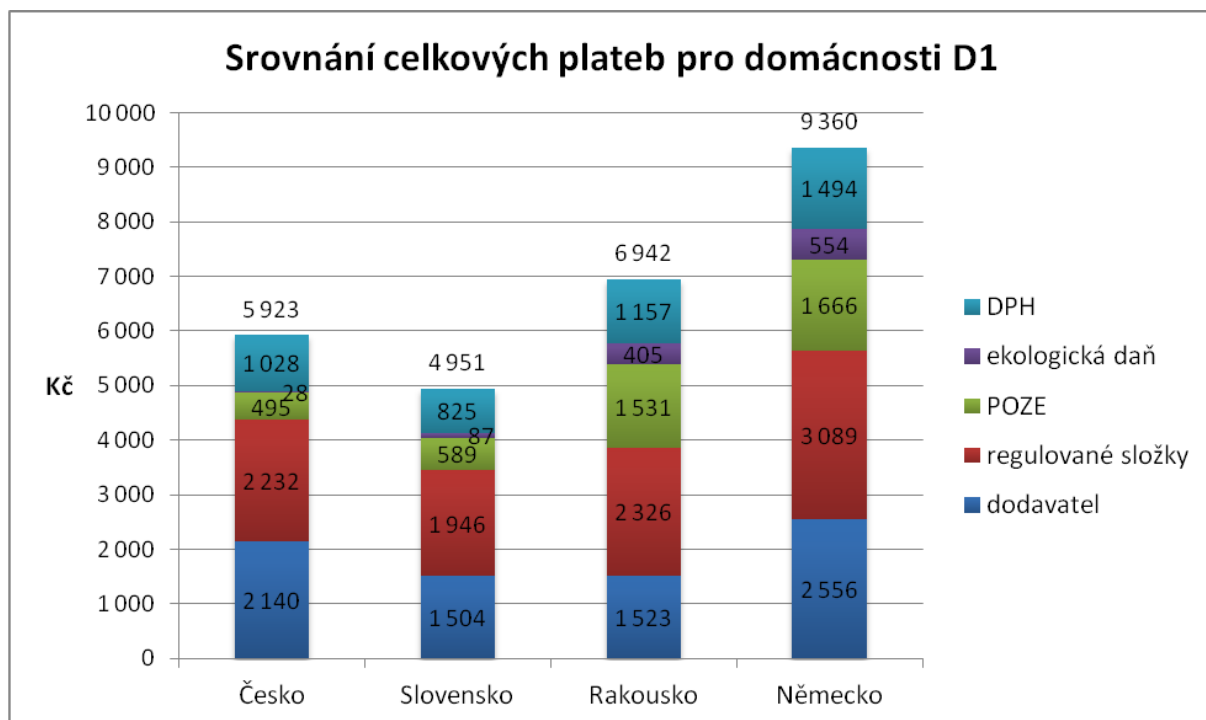
Graf 1: Platba za silovou elektřinu (dodavatel)

Z toho grafu vyplývá, že se dodavatelé snaží držet výše svých cen pro jednotlivé domácnosti na stejné úrovni. U dodavatele v Rakousku jsou nabízené produkty jasně odlišné od ostatních dodavatelů v jiných zemích. Chování dodavatelů se odvíjí podle jejich postavení na trhu.

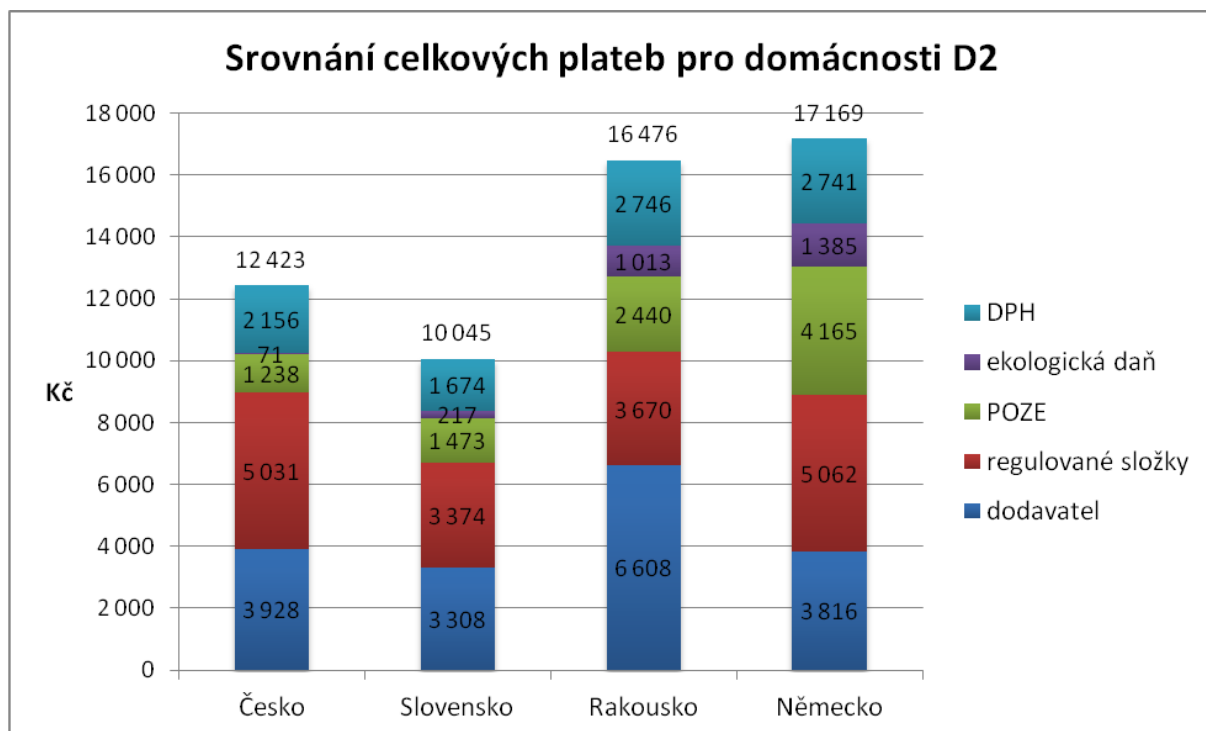


Graf 2: Platba za regulované složky

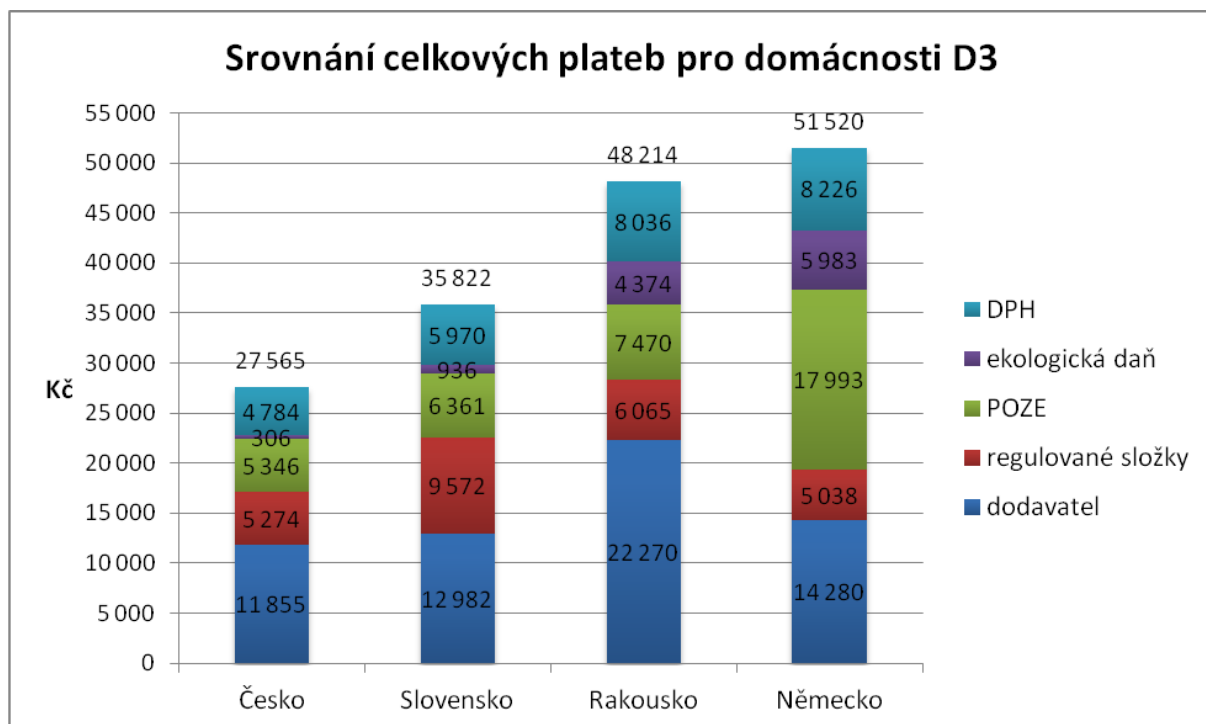
Nejvyšší platba za regulované složky je jednoznačně na Slovensko pro sazby D3 a D4. Přímou to vyplývá z jejich struktury, protože mají vyšší variabilní část ceny pro dvoutarifní odběry. Důsledkem toho je vyšší roční platba za regulované složky než u ostatních.



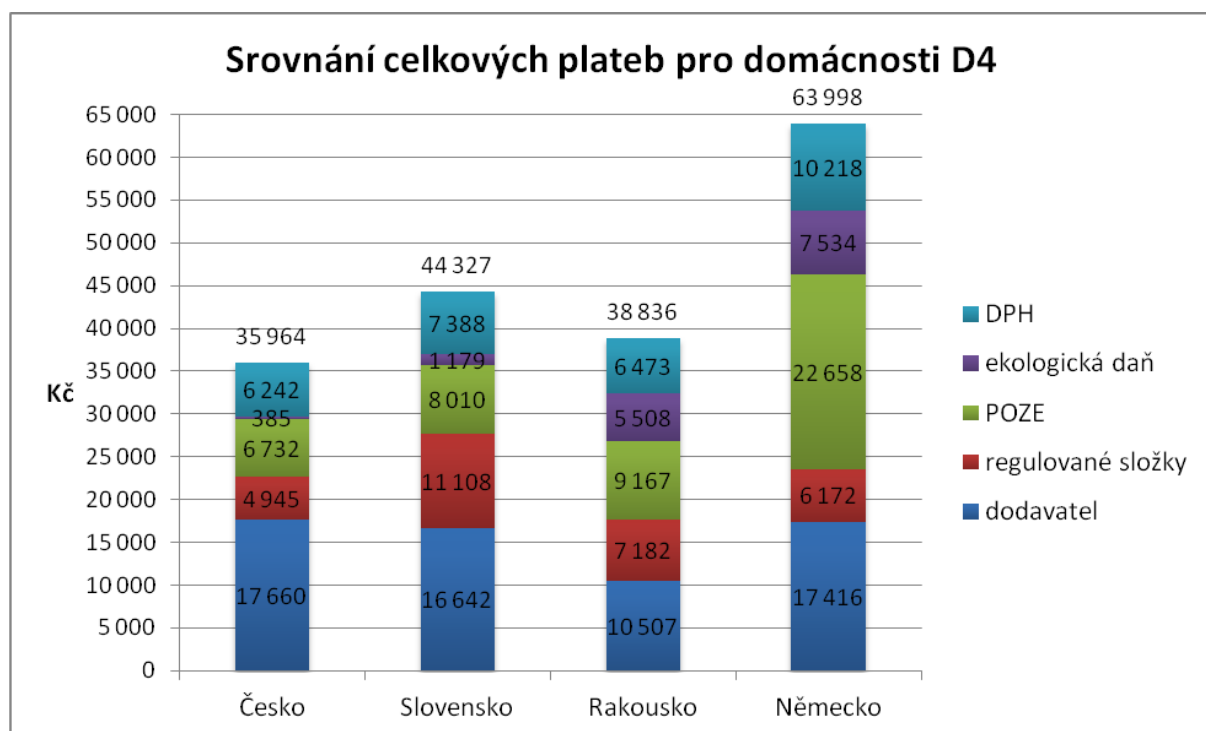
Graf 3: Srovnání celkových plateb pro domácnosti D1



Graf 4: Srovnání celkových plateb pro domácnosti D2

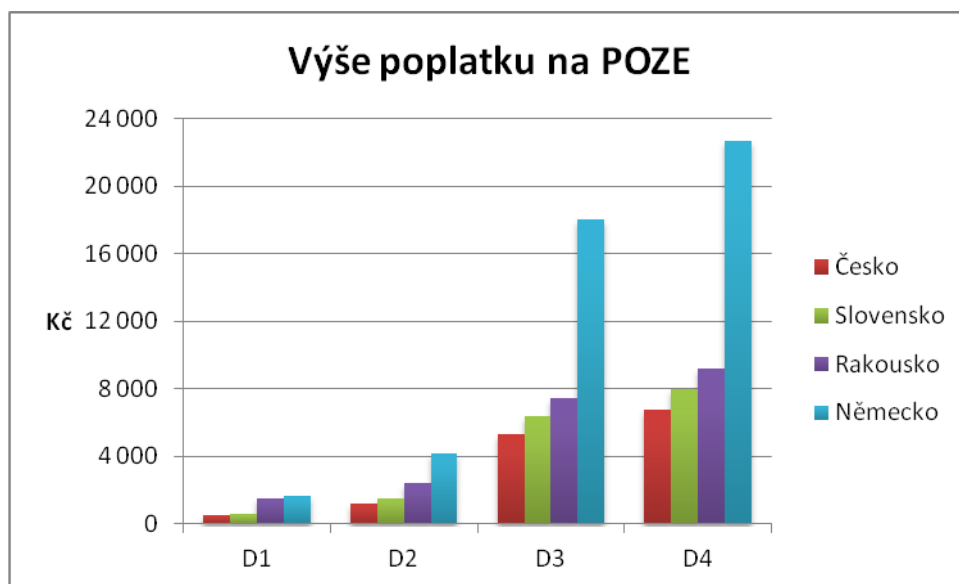


Graf 5: Srovnání celkových plateb pro domácnosti D3

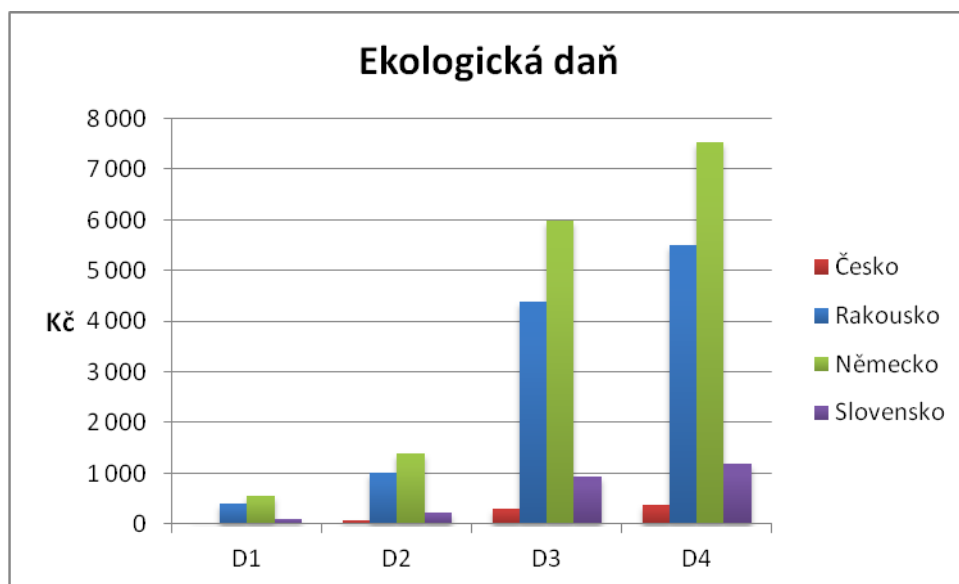


Graf 6: Srovnání celkových plateb pro domácnosti D4

V těchto grafech 3 - 6 je zastoupení jednotlivých složek za celkovou roční platbu. Na Slovensku jsou zvýhodněny jednotarifní odběry. V České republice jsou výhodnější dvoutarifní odběry oproti ostatním porovnávaným zemím. V Německu se na celkové platbě za elektřinu daleko více uplatňuje poplatek na POZE než v ostatních zemích. V Rakousku a v Německu tvoří také podstatnou část platby ekologická daň.



Graf 7: Výše poplatku na POZE



Graf 8: Ekologická daň

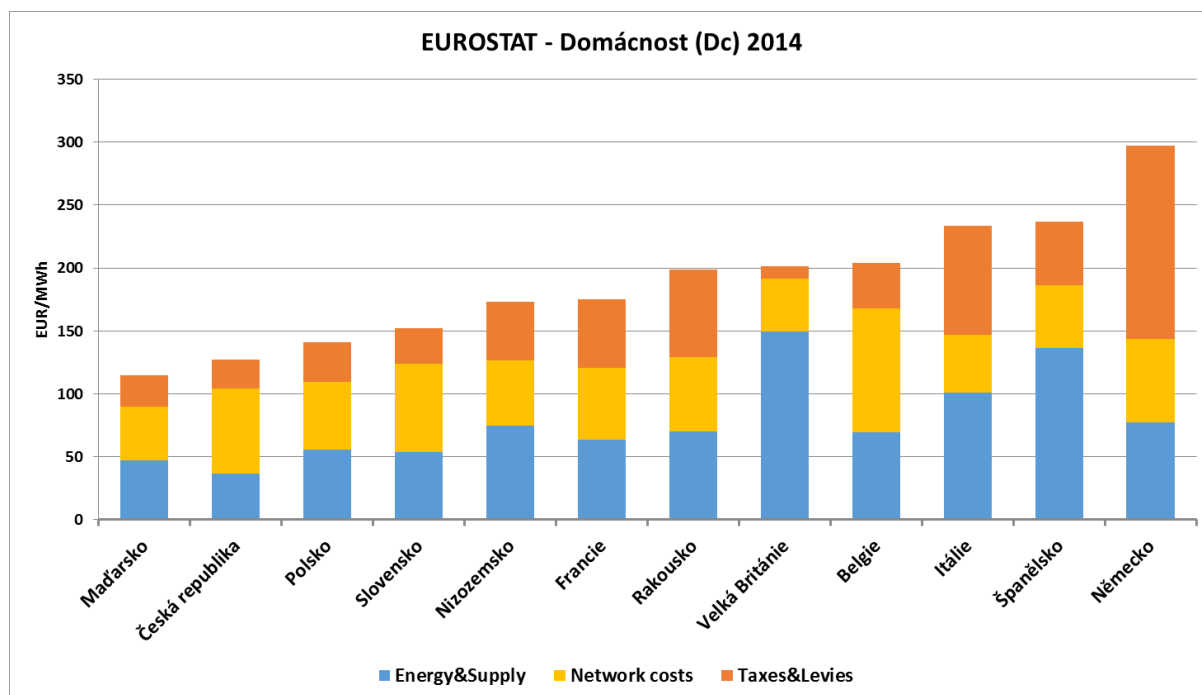
		spotřeba		platba za elektřinu						cena za 1 kWh	
		ve VT	v NT	celkem	DPH	celkem bez DPH	stálá	proměnná	stálá	proměnná	Kč/kWh
		kWh	kWh	Kč	Kč	Kč	Kč	Kč	%	%	
Česko	D1	1 000	0	5 923	1 028	4 895	1 020	3 875	21	79	5,9229
	D2	2 500	0	12 423	2 156	10 267	1 800	8 467	18	82	4,9692
	D3	2 300	8 500	27 565	4 784	22 781	3 384	19 397	15	85	2,5523
	D4	600	13 000	35 964	6 242	29 722	3 924	25 798	13	87	2,6444
Slovensko	D1	1 000	0	4 951	825	4 125	643	3 483	16	84	4,9506
	D2	2 500	0	10 045	1 674	8 371	1 591	6 781	19	81	4,0181
	D3	2 300	8 500	35 822	5 970	29 851	3 859	25 993	13	87	3,3168
	D4	600	13 000	44 327	7 388	36 940	3 859	33 081	10	90	3,2594
Rakousko	D1	1 000	0	6 942	1 157	5 785	3 165	2 620	55	45	6,9425
	D2	2 500	0	16 476	2 746	13 730	4 245	9 485	31	69	6,5906
	D3	2 300	8 500	48 214	8 036	40 178	4 571	35 608	11	89	4,4642
	D4	600	13 000	38 836	6 473	32 363	3 491	28 873	11	89	2,8556
Německo	D1	1 000	0	9 360	1 494	7 865	3 490	4 375	44	56	9,3596
	D2	2 500	0	17 169	2 741	14 428	3 490	10 938	24	76	6,8676
	D3	2 300	8 500	51 520	8 226	43 294	2 848	40 446	7	93	4,7704
	D4	600	13 000	63 998	10 218	53 780	2 848	50 932	5	95	4,7058

Tab. 15: Celková platba za elektřinu

Srovnání dle standardu kupní síly			
domácnost		cena před	cena po
		Kč/kWh	Kč/kWh
Česko [PPS=17,44]	D1	5,9229	
	D2	4,9692	
	D3	2,5523	
	D4	2,6444	
Slovensko	D1	4,9506	3,1977
	D2	4,0181	2,5954
	D3	3,3168	2,1424
	D4	3,2594	2,1053
Rakousko	D1	6,9425	4,4843
	D2	6,5906	4,2570
	D3	4,4642	2,8836
	D4	2,8556	1,8445
Německo	D1	9,3596	6,0456
	D2	6,8676	4,4360
	D3	4,7704	3,0813
	D4	4,7058	3,0396

Tab. 16: Srovnání dle standardu kupní síly

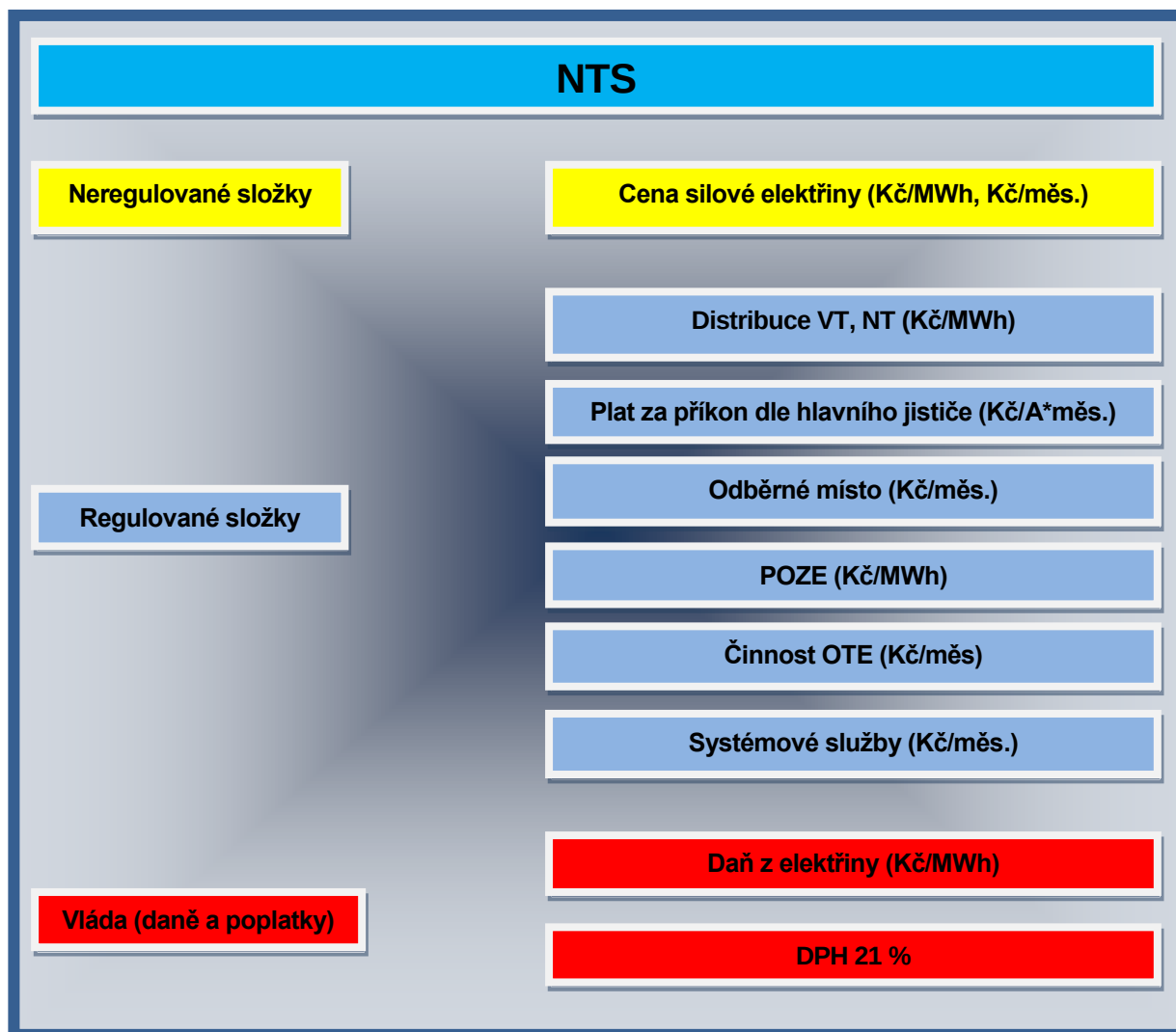
Tato srovnávací metoda PPS (Purchasing Power Standard) vyjadřuje kupní sílu 1 PPS k průměrné kupní síle 1 Eura v Evropské unii (EU28). Takže hodnota PPS=17,44 (Eurostat) odpovídá nákupu v České republice 17,44 Kč za stejné množství zboží a služeb jako za 1 Euro v Evropské unii. Z následujícího srovnání tedy vyplývá, že v Německu je nejdražší cena elektřiny a na Slovensku nejlevnější cena za kWh. [17]



Graf 9: Průměrné ceny elektřiny ve vybraných zemích [data: Eurostat, graf: prezentace firmy ENA z konference k NTS, <http://novetarify.comenius.cz/program>]

Z porovnání dat z jiného zdroje je zřejmé, že Česká republika a Slovensko spolu s Polskem a Maďarskem mají nižší průměrnou cenu elektřiny než v Rakousku a Německu. Plyne to také ze vzájemné spolupráce regulátorů ze zemí V4 (Visegrádská skupina).

4.1.6 Nová tarifní struktura



Obrázek 8: Struktura NTS

Porovnáním stávající tarifní struktury s nově navrhovanou strukturou zjistíme značný rozdíl v přístupu k regulovaným složkám. V ceně za distribuci se nově objeví stálá složka za odběrné místo, kterou můžeme vidět již ve strukturách Německa a Rakouska. Změní se přístup k rezervovanému příkonu dle hodnoty hlavního jističe. V současné struktuře je uvažována hodnota smlouveného maximálního výkonu v daném měsíci, což nemá žádný vliv na náklady. V NTS bude uvažována hodnota maximálního výkonu, kterou je možno odebírat v daném odběrném místě. Na tuto hodnotu je dimenzováno připojení. Dále bude změněna vztažná veličina u ceny za systémové služby. Bude to veličina rezervovaný příkon, což je maximální výkon, který je možný v daném místě odebírat. Cena za činnost OTE bude vztažena na odběrné místo. Cena POZE zůstane beze změn. NTS nebude zasahovat do činnosti dodavatelů elektřiny. [18]

5 Závěr

V první části této práce jsem uvedl a popsal strukturu cen a plateb za elektřinu u odběratelů na hladině nízkého napětí v České republice. Popsal jsem typy zákazníků na hladině nn a uvedl v přesném znění podmínky k dosažení příslušných tarifů. Platba za elektřinu se skládá z neregulované části, regulované části a daně. Neregulovanou část tvoří cena za silovou elektřinu a udává ji obchodník na základě nabídky a poptávky na trhu. Obchodníků je velké množství a nabízejí různé produkty. Je třeba věnovat pozornost stálým a proměnným cenám a jejich výše za silovou elektřinu nebo různým poplatkům (např. nedodržení obchodních podmínek) uvedených ve smlouvě. Na zákaznících zbývá už jen si vybrat nejvýhodnější produkt, který odpovídá jejich distribuční sazbě. O regulovanou část se v České republice stará Energetický regulační úřad (ERÚ). Mezi regulované složky patří: cena za distribuované množství elektřiny, měsíční plat za příkon dle hodnoty hlavního jističe, činnost operátora trhu, cena za POZE a systémové služby. Další část tvoří vládou určená daň z elektřiny a daň z přidané hodnoty.

V další části práce jsem měl za úkol analyzovat struktury cen a plateb za elektřinu na Slovensku, v Německu a v Rakousku. V kapitole 3.4 jsem uvedl přehledy struktur jednotlivých států. V každém státě je cena tvořena částí neregulovanou, regulovanou a vládou určenými poplatky a daněmi. Pouze na Slovensku regulátor zasahuje do části obchodníka v podobě regulace stálé složky ceny za odběrné místo, kdy regulátor určí maximální cenu. Struktura na Slovensku se od té české moc neliší, rozdíl najdeme v tom, že na Slovensku se neplatí daň z elektřiny. Ta je zastoupena odvodem do Národního jaderného fondu. V České republice přispívá do jaderného fondu částí peněz z každé vyrobené megawatthodiny elektřiny společnost ČEZ. V Německu a v Rakousku už se struktury liší ve značné míře, např. v regulovaných složkách (podíl fixních a variabilních částí ceny) a vládou určených poplatcích a daních. Dáno je to strukturou výroby elektřiny v daných zemích, kde převládá výroba z obnovitelných zdrojů. Země jako jsou Německo a Rakousko vyznávají tento "EKO" směr a nadále ho podporují.

V poslední části této práce jsem porovnal ceny a platby vybraných typických domácností v Česku, na Slovensku, v Německu a v Rakousku. Nejprve jsem určil typické domácnosti, které jsou dány spotřebou a příslušným tarifem.

Z prvního porovnání 4.1.1 cen za dodávku silové elektřiny vyplývá, že převládá proměnná část ceny až u jednotarifního nízkého odběru, kde je stálá část ceny vyšší. U slovenských dodavatelů se projevuje částečná regulace stálé složky ceny. Srovnání dodavatelů také dokládá Graf 1: Platba za silovou elektřinu, kde jsou znázorněny jednotlivé výše plateb dodavatelům.

Z porovnání regulovaných cen a plateb viz Tab. 5 - 12 a Graf 2 mohu usoudit následující závěry. Na Slovenskou a v Rakousku jsou zvýhodněny jednotarifní odběry s vyšší spotřebou (D2) než v Česku. Je to dáno vyšší variabilní složkou ceny v ČR. Dále jsou značně znevýhodněny dvoutarifní odběry (D3, D4) na Slovensku oproti porovnávaným zemím. Vyšší platba za

dvoutarifní odběry je i v Rakousku ale ne tak vysoká jako na Slovensku. V Česku jsou zvýhodněny oproti Německu jednotarifní odběry s menší spotřebou a domácnosti s přímotopným tarifem.

V porovnání celkových cen tedy ročních plateb za elektřinu je zřejmé, že značnou část zaujímají v Rakousku a v Německu oproti Slovensku a Česku poplatek POZE viz Graf 7 a Tab. 13 a ekologická daň (daná směrnicí Evropské unie) viz Graf 8 a Tab. 14. Z Tab. 15: Celková platba za elektřinu vyplývají následující tvrzení. Domácnosti s tarifem D1 mají nejnížší průměrnou cenu za kilowatthodinu na Slovensku, nejvyšší je v Německu. Domácnosti s tarifem D2 jsou nejvýhodnější na Slovensku. Domácnosti s akumulacním tarifem (D3) mají nejnížší cenu za kilowatthodinu v České republice a nejvyšší v Německu. Domácnosti s přímotopným tarifem (D4) jsou nejvýhodnější v Česku oproti porovnávaným zemím. Z tohoto porovnání a z dat získaných z Eurostatu (viz Graf 9) usuzují, že nejnížší průměrná cena elektřiny je v České republice, poté na Slovensku, dále pak v Rakousku a nejvyšší je v Německu. Z porovnání dle standardu kupní síly však vyplývá, že nejlevnější (průměrná) cena za elektřinu je na Slovensku, pak v Rakousku, v České republice a nejdražší je opět v Německu. U plateb za elektřinu celkově převládají proměnné složky ceny nad variabilními, jak dokládá Tab. 15.

Z porovnání stávající a nově připravované tarifní struktury konstatují, že se v současné struktuře v regulovaných složkách nevyskytuje stálá platba za odběrné místo, kterou můžeme najít ve strukturách Německa a Rakouska. Dále je v současné struktuře více zastoupena variabilní složka ceny oproti nově navrhované struktuře, kde se více uplatňuje fixní složka ceny. Také v porovnávaných státech je více zastoupena fixní složka ceny. V nové tarifní struktuře bude hlavně zvolen nový přístup k rezervovanému příkonu dle hlavního jističe, který bude uvažovat maximální hodnotu výkonu, kterou bude možno odebírat v daném odběrném místě, což přímo souvisí s dimenzováním připojení a tudíž s náklady na síť.

6 Zdroje

- [1] Z čeho se skládá cena elektřiny [online]. [cit. 2015-11-12]. Dostupný z WWW: <<http://www.tzb-info.cz/ceny-paliv-a-energi/8306-z-ceho-se-sklada-cena-elektřiny>>
- [2] Cena elektřiny: Z čeho je složena [online]. [cit. 2015-11-12]. Dostupný z WWW: <<http://www.cenyenergie.cz/cena-elektřiny-z-ceho-je-složena/#/promo-ele>>
- [3] Popis elektroměru EL 304 [online]. [cit. 2015-11-12]. Dostupný z WWW: <<https://www.cez.cz/cs/sluzby-pro-zakazniky/technicke-zalezitosti/pro-odberatele/pruvodce-elektromery/el304.html>>
- [4] O úřadu ERÚ [online]. [cit. 2015-11-12]. Dostupný z WWW: <<http://www.eru.cz/cs/o-uradu>>
- [5] O společnosti ČEPS [online]. [cit. 2015-11-12]. Dostupný z WWW: <<https://www.ceps.cz/CZE/O-spolecnosti/Stranky/Default.aspx>>
- [6] Mapa rozmístění územně příslušných distribučních společností [online]. [cit. 2015-11-12]. Dostupný z WWW: <<http://www.centralenergy.cz/dotazy.htm>>
- [7] O sdružení ČSRES [online]. [cit. 2015-11-12]. Dostupný z WWW: <<http://www.csres.cz/CZ/o-sdruzeni>>
- [8] Martin Kašák, prezentace: Typové diagramy dodávek - vznik a současný stav řešení, [cit. 2015-11-12] (Energetický regulační úřad 1.6.2004)
- [9] Doc. Ing. Jiří Vašíček, CSc., Daně v ČR [online]. [cit. 2015-11-12]. Dostupný z WWW: <<https://ekonom.feld.cvut.cz/cs/student/predmety/>>
- [10] Ceník PRE Komfort 2015 [online]. [cit. 2015-11-12]. Dostupný z WWW: <<https://www.pre.cz/cs/domacnosti/elektrina/komfort/>>
- [11] Tarify a sazby elektřiny pro podnikatele: Neplatíte přespříliš? [online]. [cit. 2016-1-5]. Dostupný z WWW: <<http://www.cenyenergie.cz/tarify-a-sazby-elektřiny-pro-podnikatele-neplatite-presprilis/#/promo-ele>>
- [12] Pre spotrebiteľa [online]. [cit. 2016-3-7]. Dostupný z WWW: <<http://www.urso.gov.sk/?q=Pre%20spotrebite%C4%BEa>>
- [13] Preise [online]. [cit. 2016-3-7]. Dostupný z WWW: <<http://www.bmwi.de/DE/Themen/Energie/Energiemarkt-und-Verbraucherinformationen/preise,did=595934.html>>

[14] Preise und Rechnung [online]. [cit. 2016-3-7]. Dostupný z WWW: <http://www.bundesnetzagentur.de/cln_1412/DE/Sachgebiete/ElektrizitaetundGas/Verbraucher/PreiseRechnTarife/preiseundRechnungen-node.html>

[15] Preiszusammensetzung [online]. [cit. 2016-3-7]. Dostupný z WWW: <<http://www.e-control.at/konsumenten/strom/strompreis/preiszusammensetzung>>

[16] Die E-Control und der österreichische Energiemarkt [online]. [cit. 2016-3-7]. Dostupný z WWW: <<http://www.e-control.at/econtrol>>

[17] Evropský srovnávací program [online]. [cit. 2016-5-11]. Dostupný z WWW: <https://www.czso.cz/csu/czso/evropsky_srovnacni_program>

[18] Ing. Touš Ondřej, Nová tarifní soustava v elektroenergetice [online]. [cit. 2016-5-16]. Dostupný z WWW: <<http://novetarify.comenius.cz/program>>

7 Seznam obrázků

Obrázek 1: Rozdělení distribuce na území ČR.....	9
Obrázek 2: Průběh celostátních normalizovaných TDD.....	10
Obrázek 3: Ceník PRE KOMFORT.....	12
Obrázek 4: Struktura v ČR.....	22
Obrázek 5: Struktura na Slovensku.....	23
Obrázek 6: Struktura v Německu.....	24
Obrázek 7: Struktura v Rakousku.....	25
Obrázek 8: Struktura NTS.....	39

8 Seznam tabulek

Tab. 1: Platba dodavatelům za sazbu D1.....	27
Tab. 2: Platba dodavatelům za sazbu D2.....	27
Tab. 3: Platba dodavatelům za sazbu D3.....	27
Tab. 4: Platba dodavatelům za sazbu D4.....	27
Tab. 5: Regulované složky v ČR.....	28
Tab. 6: Regulované složky na Slovensku.....	28
Tab. 7: Regulované složky v Rakousku.....	28
Tab. 8: Regulované složky v Německu.....	29
Tab. 9: Fixní a variabilní části ceny pro sazbu D1.....	29
Tab. 10: Fixní a variabilní části ceny pro sazbu D2.....	29
Tab. 11: Fixní a variabilní části ceny pro sazbu D3.....	29

Tab. 12: Fixní a variabilní části ceny pro sazbu D4.....	30
Tab. 13 :Poplatek POZE.....	30
Tab. 14: Ekologická daň.....	31
Tab. 15: Celková platba za elektřinu.....	37
Tab. 16: Srovnání dle standardu kupní síly.....	37

9 **Seznam grafů**

Graf 1: Platba za silovou elektřinu (dodavatel).....	32
Graf 2: Platba za regulované složky.....	33
Graf 3: Srovnání celkových plateb pro domácnosti D1.....	34
Graf 4: Srovnání celkových plateb pro domácnosti D2.....	34
Graf 5: Srovnání celkových plateb pro domácnosti D3.....	35
Graf 6: Srovnání celkových plateb pro domácnosti D4.....	35
Graf 7: Výše poplatku na POZE.....	36
Graf 8: Ekologická daň.....	36
Graf 9: Průměrné ceny elektřiny ve vybraných zemích.....	38