

Česká zemědělská univerzita v Praze
Technická fakulta
Katedra elektrotechniky a automatizace

Dodavatelsko-odběratelské vztahy
v elektroenergetice
diplomová práce

Vedoucí práce: Ing. Monika Hromasová Ph.D.

Autor práce: Bc. Veronika Mikovcová

PRAHA 2011

Vysoká škola: Česká zemědělská univerzita v Praze	Fakulta: technická
Katedra: elektrotechniky a automatizace	Akademický rok: 2008/2009

ZADÁNÍ DIPLOMOVÉ PRÁCE

Diplomant: **Veronika Mikovcová**

Studijní obor: Obchod a podnikání s technikou

Název práce: Dodavatelsko-odběratelské vztahy v elektroenergetice

Zásady pro vypracování:

Cíl práce: Cílem diplomové práce jsou dodavatelsko-odběratelské vztahy s aplikací na zvolený podnik.

Osnova práce:

1. Rozdělení odběratelů elektrické energie.
2. Tarifní politika.
3. Charakteristika podniku.
4. Kritéria pro výběr sazby za odběr elektrické energie.
5. Ekonomické zhodnocení, závěr.

Metodika práce: Dodávka elektrické energie, podmínky a omezení v dodávce. Kategorie odběratelů odebírající elektrickou energii za velkoobchodní sazby, tarifní politika, druhy sazeb, přírážky. Výběr vhodné sazby z hlediska možnosti zvyšování ekonomické efektivity provozu vybraného podniku.

Rozsah práce: 50 stran textu včetně obrázků, grafů a tabulek

Seznam doporučené odborné literatury:

Firemní literatura ČEZ, a. s., PRE, a. s..

Energetický zákon č. 458/2000 Sb.


Zprávy ze Seven

Vedoucí diplomové práce: Ing. Monika Křečková

Datum zadání diplomové práce: 30.11.2008

Termín odevzdání diplomové práce: 30.4.2010




prof. Ing. Zdeněk Bohuslávka, CSc.

vedoucí katedry


prof. Ing. Vladimír Jurča, CSc.

děkan

V Praze dne 15.1.2009

Čestně prohlašuji, že jsem práci na téma Dodavatelsko-odběratelské vztahy v elektroenergetice vypracovala samostatně pod vedením Ing. Moniky Hromasové Ph.D. a použila jen pramenů citovaných v přiložené bibliografii. Tímto bych také chtěla poděkovat Ing. Monice Hromasové Ph.D. za vedení při této práci a firmě Axius, s.r.o. za spolupráci a sdělení technických a ekonomických údajů.

V Praze dne 2. 2. 2011

.....
Bc. Veronika Mikovcová

Abstrakt: Cílem této práce jsou odběratelsko-dodavatelské vztahy v elektroenergetice s aplikací na zvolený podnik. V kapitole „Rozdělení odběratelů elektrické energie“ je popsáno rozdělení konečných zákazníků a úvod do energetické legislativy a výkonu státní správy v elektroenergetice. V následující kapitole je podrobně vysvětlena skladba ceny elektřiny a popsány tarify a produktové řady jednoho z dodavatelů elektřiny na českém trhu. Následuje kapitola „Charakteristika podniku“, kde je stručně charakterizován zvolený podnik. Kapitola „Kritéria pro výběr sazby za odběr elektrické energie“ obsahuje podmínky pro výběr sazby zvolené podnikem, zmapování dosavadních odběrů, porovnání cen elektřiny za několik předešlých let a použití nashromážděných dat k propočtům, které vedou k možným úsporám za odběr elektřiny ve zvoleném podniku. Práce je ukončena ekonomickým zhodnocením výsledků a doporučením na zvolení nové sazby za odběr elektrické energie vzhledem k budoucímu profilu odběru elektřiny.

Klíčová slova: elektrická energie, konečný zákazník, tarifní sazby, cena elektrické energie

Relations between supply undertaking and consumer in electricity sector

Summary: The purpose of this thesis are the customer-supplier relations in electricity sector with the focus on the specific company. The chapter "Classification of the electric power consumers" shows the description of dividing the end customer plus the introduction to the energy legislation and the execution of the state administration. Next chapter is the detailed explanation of the electric power price structure, its rates and concrete product line of one energy power supplier from the Czech market. Third chapter called "The company characteristic" briefly describes the selected company. The chapter "Criteria for the selection of the electric power take-off" consists of conditions for the tariffs selection chosen by the specific company, database of the present consumption, the last few years electric power prices comparison and the usage of the collected information for the calculation which lead to the potential cost savings of the electric power take-off in the selected company. The thesis is concluded by the economical evaluation of results and the recommendation for the selection of the new tariffs for the electric power take-off considering to the future electric power consumption.

Key words: electric power, end consumer, tariffs, electric power cost

Obsah

Úvod	1
1 Rozdělení odběratelů elektrické energie	2
1.1 Kategorizace konečných zákazníků	2
1.2 Energetická legislativa, výkon státní správy v elektroenergetice	4
1.2.1 Podnikání v energetických odvětvích	4
1.2.2 Licence.....	5
1.2.3 Trh s elektřinou.....	7
1.2.4 Smlouvy mezi účastníky trhu s elektřinou	8
1.2.5 Stav nouze	12
2 Tarifní politika	13
2.1 Trh s elektřinou	13
2.2 Skladba ceny elektřiny	15
2.3 Ceníky a produktové řady.....	18
2.3.1 Firmy a podnikatelé	18
2.3.2 Velkoodběratelé	22
2.3.3 Doplnující podmínky pro velkoodběratele	32
3 Charakteristika podniku	36
3.1 Historie firmy	36
3.2 Struktura zaměstnanců.....	37
3.3 Náplň práce	38
3.4 Areál firmy	39
4 Kritéria pro výběr sazby za odběr elektrické energie	40
4.1 Charakter odběru elektrické energie firmy Axis.....	40
4.2 Podmínky pro uplatnění sazby C26d a pevné ceny distribuce	41
4.2.1 Věcné podmínky pro uplatnění cen za distribuci elektřiny kategorie C	41
4.2.2 Pevné ceny distribuce elektřiny pro odběratele odebírající elektřinu ze sítí NN a podmínky pro uplatnění - sazba C26d.....	42
4.3 Přehled spotřeby a cen elektrické energie.....	45
4.3.1 Přehled spotřeby elektrické energie	45
4.3.2 Přehled cen za elektrickou energii	47
4.4 Porovnání cen pro rok 2011 s konkurencí	50
4.5 Budoucí charakter odběru	55
5 Ekonomické zhodnocení	58

6 Závěr	59
Použité zdroje	60
Seznam použitých obrázků	62
Seznam použitých tabulek	63
Seznam použitých grafů	64
Seznam příloh	65

Úvod

Téma dodavatelsko-odběratelských vztahů v elektroenergetice je oblastí, která je ovlivňována jak státem a jeho zásahy v podobě regulace cen Energetickým regulačním úřadem, tak i situací na trhu, možnostmi nabídky a poptávky a také situací v oblasti zdrojů energie a elektrárností. Práce se zabývá aplikací těchto vztahů na zvolený podnik.

V úvodu je rozpracováno téma rozdělení odběratelů elektrické energie, jejich kategorizace a legislativa ve vztahu dodavatel - odběratel. Dále je popsána problematika trhu s elektřinou ze strany zákona a výkonu státní správy. Kapitola je ukončena charakterizováním smluv mezi účastníky na trhu s elektřinou.

Další kapitola se zabývá tarifní elektroenergetickou politikou. Je zde blíže vysvětlena skladba ceny elektřiny a jsou uvedeny příklady produktových řad a ceníků jedné z největších společností na českém trhu s elektřinou.

V následující kapitole je stručná charakteristika podniku, s jehož údaji se pracuje v další kapitole. Tato kapitola obsahuje kriteria pro výběr sazby za odběr elektrické energie v daném podniku a podrobněji se zabývá dosavadními odběry a platbami za elektřinu.

Závěrem této práce je zhodnocení získaných údajů, jejich použití pro výpočty, které vedou k případnému doporučení, které směřuje ke snížení nákladů na provoz podniku z hlediska plateb za elektrickou energii.

1 Rozdělení odběratelů elektrické energie¹

1.1 Kategorizace konečných zákazníků

Vyhláška č. 541/2005 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona (s poslední změnou 400/2010 Sb.) dělí pro účely organizace trhu s elektřinou konečné zákazníky do následujících kategorií:

- **odběratel kategorie A** - odběratel, jehož odběrné místo je připojeno k přenosové soustavě nebo odběratel, jehož odběrné místo je připojeno k distribuční soustavě s napětím mezi fázemi vyšším než 52 kV,
- **odběratel kategorie B** - odběratel, jehož odběrné místo je připojeno k distribuční soustavě s napětím mezi fázemi od 1 kV do 52 kV včetně,
- **odběratel kategorie C** - odběratel, který není odběratelem kategorie A, B nebo D,
- **odběratel kategorie D** - fyzická osoba, jejíž odběrné místo je připojeno k distribuční soustavě s napětím mezi fázemi do 1 kV včetně a která odebírá elektřinu k uspokojování její osobní potřeby související s bydlením nebo osobních potřeb její domácnosti; za odběratele kategorie D se považuje i fyzická nebo právnická osoba v rozsahu odběru elektřiny pouze potřeby správy a provozu společných částí domu sloužících pouze pro společné užívání vlastníků nebo uživatelům bytů.

Dodavatelé elektrické energie zjednodušeně rozdělují své odběratele následovně:

- **domácnosti,**
- **firmy a organizace,**
- **velkoodběratelé.**

Domácnosti, firmy a organizace spadají do skupiny maloodběr. Maloodběr označuje kategorii spotřeby elektřiny, ve které jsou registrovaní odběratelé elektřiny připojení na síť nízkého napětí do 1 kV. Maloodběr se dělí na **maloodběr - domácnosti a maloodběr - firmy a organizace.**

¹ Tato kapitola byla zpracována s použitím zdrojů (3), (4), (5), (6).

Maloodběr elektřiny - domácnosti jsou registrovaní odběratelé, kteří jsou připojeni na síť nízkého napětí do 1 kV. Je to pouze ta část odběru, která slouží pro osobní spotřebu uživatelů dané domácnosti (není využívána pro podnikatelskou či výtěžnou činnost). Tito odběratelé musí být fyzickými osobami s trvalým pobytem na území ČR. Pro tuto skupinu zákazníků přestaly být regulovány ceny silové elektřiny v roce 2006.

Maloodběr elektřiny - firmy a organizace označuje kategorii spotřeby elektřiny, ve které jsou registrovaní odběratelé elektřiny připojení na síť nízkého napětí do 1 kV. Je to ta část odběru, která slouží pro podnikatelskou či výtěžnou činnost. Zahrnuje rovněž odběr maloodběratelů z neziskové nebo rozpočtové sféry (školy, kostely, muzea, policie apod.).

Velkoodběr jsou zákazníci, připojení k síti vysokého nebo velmi vysokého napětí nebo s roční spotřebou přesahující 0,3 a více GWh (přesný počet GWh je závislý na dodavateli elektrické energie).

Rozdíl mezi rozdělením odběratelů (konečných zákazníků) podle vyhlášky a rozdělením podle dodavatelů není velký. Do kategorie D patří domácnosti, kategorie C odpovídá firmám a organizacím a kategorie B a A jsou velkoodběratelé.

1.2 Energetická legislativa, výkon státní správy v elektroenergetice

1.2.1 Podnikání v energetických odvětvích

Podnikání v energetických odvětvích, kam patří elektroenergetika, plynárenství a teplárenství určuje a upravuje Zákon č. 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (dále jen **energetický zákon**).

Tento zákon upravuje v souladu s právem Evropských společenství podmínky podnikání, výkon státní správy a nediskriminační regulaci v elektroenergetice. Nediskriminační regulací se rozumí organizace podnikání v energetických odvětvích při zachování funkce hospodářské soutěže, uspokojování potřeb spotřebitelů a zájmu držitelů licencí a zajišťování spolehlivých, bezpečných a stabilních dodávek elektřiny. Mimo jiné určuje i práva a povinnosti fyzických a právnických osob s tímto spojených.

Předmětem podnikání v energetických odvětvích (co se týče elektrické energie) je výroba elektřiny, přenos elektřiny, distribuce a obchod s elektřinou a činnosti operátora trhu s elektřinou. Přenos elektřiny a její distribuce se uskutečňuje ve veřejném zájmu.

Podnikat v energetických odvětvích na území České republiky mohou za podmínek stanovených zákonem fyzické či právnické osoby pouze na základě licence udělené Energetickým regulačním úřadem (dále jen **ERÚ**). Licence se však podle zákona neuděluje na činnost, kdy odběratel poskytuje odebranou elektřinu jiné fyzické či právnické osobě prostřednictvím vlastního nebo jím provozovaného odběrného zařízení. Náklady na nákup elektřiny na tyto osoby pouze rozúčtuje dohodnutým nebo určených způsobem a nejedná se o podnikání. Podávání žádostí o udělení licence má určité společné zásady a pravidla, která se týkají všech žadatelů o licence, ať už jsou to fyzické nebo právnické osoby bez ohledu na to, pro jakou skupinu podnikání (pro jaké energetické odvětví) je licence požadována.

1.2.2 Licence²

Licence se uděluje maximálně na 25 let, a to na

- a) výrobu elektřiny,
- b) přenos elektřiny,
- c) distribuci elektřiny.

Licence na obchod s elektřinou se uděluje na dobu 5 let a na činnost operátora trhu s elektřinou na dobu 25 let.

Žádost o udělení licence

Podávání žádostí o udělení licence má určité společné zásady a pravidla, které se týkají všech žadatelů o licence. Právní úprava žádostí o licence a rozhodování o nich je obsažena v energetickém zákoně a ve vyhlášce Energetického regulačního úřadu č. 426/2005 Sb. o podrobnostech udělování licencí pro podnikání v energetických odvětvích.

Žádosti o licence musejí být podávány na k tomu určených formulářích (příklad viz příloha č. 1). Žadatel o udělení licence musí např. být fyzická nebo právnická osoba, musí mít finanční a technické předpoklady k zajištění licencované činnosti, musí mít odbornou způsobilost atd.

Energetický regulační úřad rozhodne o udělení licence na základě posouzení splnění podmínek pro její udělení. Neprokázal-li žadatel splnění podmínek, ERÚ žádost zamítne. ERÚ rovněž zamítne žádost, pokud žadatel ve stanovené lhůtě neodstranil nedostatky žádosti nebo žádost požadovaným způsobem nedoplnil.

Zánik licence

Licence zaniká:

- a) u fyzických osob smrtí,
- b) zánikem právnické osoby,
- c) uplynutím doby, na kterou byla licence udělena,
- d) rozhodnutím Energetického regulačního úřadu o zrušení licence.

² Tato kapitola byla zpracována s použitím zdrojů (18).

ERÚ může licenci zrušit, pokud zjistí, že držitel licence nezačal výkon licencované činnosti ve stanoveném termínu nebo nevykonává činnost po dobu delší než 24 měsíců. Požádá-li držitel licence o její zrušení, je povinen pokračovat ve výkonu činnosti po dobu stanovenou ERÚ, nejvýše však po dobu 12 měsíců ode dne podání žádosti. Tato povinnost držiteli odpadá, prokáže-li, že není schopen plnit své závazky vyplývající z udělené licence.

Práva a povinnosti držitelů licencí

Držitel licence je povinen:

- a) zajistit spolehlivou a trvalou dodávku elektrické energie,
- b) předkládat ERÚ údaje pro rozhodnutí o cenách,
- c) používat k výkonu licencované činnosti technická zařízení splňující požadavky bezpečnosti a spolehlivosti stanovené právními předpisy a normami,
- d) zajistit, aby práce spojené s výkonem licencované činnosti byly prováděny osobami s odbornou způsobilostí,
- e) spolupracovat s Ministerstvem průmyslu a obchodu, ERÚ a Státní energetickou inspekcí,
- f) vyúčtovávat dodávku energií a souvisejících služeb,
- g) zachovávat mlčenlivost o skutečnostech charakteru obchodního, technického a finančního, o kterých se dozvěděl od svých zákazníků,
- h) dodržovat parametry kvality dodávek a služeb a v případě nedodržení poskytovat náhradu,
- i) vykonávat licencovanou činnosti tak, aby nedošlo k ohrožení života a zdraví osob, majetku či zájmu na ochranu životního prostředí.

Držitel licence má povinnosti i nad rámec své licence. Mezi tyto povinnosti patří např. převzetí povinnosti držitele licence, který přestal provádět licencovanou činnost a v případě naléhavé potřeby a ve veřejném zájmu zajišťovat distribuci nad rámec licence.

1.2.3 Trh s elektřinou

K zajištění spolehlivé a hospodárné dodávky elektrické energie a současnému zajištění ochrany životního prostředí se na území České republiky uskutečňuje trh s elektřinou na základě regulovaného přístupu k přenosové soustavě, k distribučním soustavám, možnosti výstavby výroben elektřiny a přímých vedení. Ceny reguluje nezávislý regulátor energetického trhu - **Energetický regulační úřad ERÚ**. V jeho působnosti je podpora hospodářské soutěže a ochrana zájmů spotřebitelů. Regulovaný přístup k přenosové soustavě a k distribučním soustavám se uskutečňuje od 1. ledna 2002.

Trh s elektřinou se postupně liberalizuje a to následovně:

- a) od 1. ledna 2002 jsou oprávněnými zákazníky koneční zákazníci, jejichž spotřeba elektrické energie vztažená na jedno odběrné místo včetně výroby pro vlastní spotřebu překročila hodnotu 40 GWh v roce 2000 nebo ročním období od 1. července 2000 do 30. června 2001. Oprávněnými zákazníky jsou také držitelé licence na výrobu elektřiny s instalovaným výkonem větším než 10MW,
- b) od 1. ledna 2003 jsou oprávněnými zákazníky koneční zákazníci, jejichž spotřeba elektřiny překročila hodnotu 9 GWh v roce 2001 nebo v ročním období od 1. července 2001 do 30. června 2002. Právo regulovaného přístupu mají i všichni držitelé licence na výrobu elektřiny,
- c) od 1. ledna 2004 jsou oprávněnými zákazníky všichni koneční zákazníci vybaveni průběhovým měřením spotřeby elektřiny (mimo domácností),
- d) od 1. ledna 2005 jsou oprávněnými zákazníky všichni koneční zákazníci mimo domácností,
- e) od 1. ledna 2006 jsou oprávněnými zákazníky všichni koneční zákazníci.

Účastníci na trhu s elektřinou (dle Zákona č. 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů) jsou:

- a) výrobci** - nabízejí a dodávají elektřinu vyrobenou ve vlastní výrobně elektřiny prostřednictvím přenosové nebo distribuční soustavy,
- b) provozovatel přenosové soustavy** - provozuje a rozvíjí přenosovou soustavu a zajišťuje, aby přenos elektřiny byl spolehlivý (**ČEPS, a.s.**),

c) provozovatelé distribučních soustav - zajišťují spolehlivé provozování a rozvoj distribuční soustavy na území, které mají vymezené licenci a umožňují distribuci elektřiny na základě uzavřených smluv (např. **E.ON Distribuce, a.s., ČEZ Distribuce, a.s.**),

d) operátor trhu - je akciová společnost založená státem, je držitelem licence, na základě které je povinen zpracovávat obchodní bilanci elektřiny a předávat ji provozovateli přenosové a distribuční soustavy a organizovat krátkodobý trh s elektřinou (**OTE, a.s.**),

e) obchodníci s elektřinou - dopravují dohodnuté množství elektřiny, pokud mají uzavřenou smlouvu o přenosu nebo distribuci elektřiny a nakupují elektřinu od výrobců elektrické energie a od držitelů licence na obchod a prodej elektřiny ostatním účastníkům trhu, s výjimkou chráněných zákazníků (např. **ČEZ Prodej, s.r.o., E.ON Energie, a.s., RWE Energie, a.s.**),

f) koneční zákazníci - neboli oprávnění zákazníci připojují své odběrné elektrické zařízení k přenosové nebo distribuční soustavě a nakupují elektřinu v kvalitě stanovené právním předpisem od držitelů licence na výrobu elektřiny a od držitelů licence na obchod s elektřinou.

Vedle oprávněných zákazníků jsou i **zákazníci chránění**, kteří připojují své odběrné elektrické zařízení k distribuční soustavě v souladu s uzavřenou smlouvou. Splní-li podmínky stanovené právním předpisem, mají právo na dodávku elektřiny ve stanovené kvalitě a za regulované ceny.

1.2.4 Smlouvy mezi účastníky trhu s elektřinou³

Základem pro fungování trhu s elektřinou, přesněji dodavatelsko-odběratelských vztahů, je tzv. **smlouva o dodávce elektřiny**. Smlouvy o dodávce elektřiny, jejich právní forma a podmínky, za kterých jsou uzavírány, jsou zakotveny v Zákonu č. 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon). Níže uvedené typy smluv jsou stručně popsány z energetického zákona.

³ Tato kapitola byla zpracována s použitím zdrojů (4).

Smlouva o dodávce elektřiny

Smlouvou o dodávce elektřiny (příklad viz příloha č. 2) se zavazuje dodavatel dodávat elektřinu vymezenou výkonem, množstvím a časovým průběhem jinému účastníkovi trhu s elektřinou. Tento účastník trhu s elektřinou se zavazuje zaplatit za ni dohodnutou cenu. Smlouva o dodávce elektřiny se zákazníkem musí obsahovat:

- a) vyjmenování odběrných míst,
- b) způsoby úhrady plateb za dodávku elektřiny,
- c) délku výpovědní doby,
- d) oprávnění zákazníka odstoupit od smlouvy v případě neplnění smluvních povinností ze strany dodavatele,
- e) způsoby vyznění zákazníka o navrhované změně smluvních podmínek a poučení o právu zákazníka na odstoupení od smlouvy v případě nesouhlasu s navrhovanou změnou smluvních podmínek,
- f) dobu trvání smlouvy,
- g) opatření přijímána při předcházení stavu nouze, ve stavu nouze a odstraňování následků stavu nouze.

Dále je smlouva o dodávce elektřiny dle vyhlášky č. 541/2005 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona uzavírána jako:

a) smlouva o dodávce elektřiny mezi subjekty zúčtování - smluvní strany mají uzavřenou smlouvu o zúčtování odchylek (součástí smlouvy není zajištění přenosu, distribuce, přenesení odpovědnosti za odchylku ani systémových služeb),

b) smlouva o dodávce elektřiny dodavatelem poslední instance - jednou smluvní stranou je zákazník, který u dodavatele poslední instance uplatnil právo na zajištění dodávky poslední instance dle energetického zákona (součástí smlouvy je přenesení odpovědnosti za odchylku na dodavatele poslední instance, a je-li dohodnuto, tak smlouva obsahuje i zajištění přenosu, distribuce a systémových služeb),

c) smlouva o dodávce elektřiny s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy - smluvními stranami jsou výrobce nebo obchodník s elektřinou (který má závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy) a

obchodník s elektřinou přebírající závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy,

d) smlouva o dodávce elektřiny s převzetím závazku odebrat elektřinu z elektrizační soustavy - smluvními stranami jsou na straně jedné zákazník nebo obchodník s elektřinou, který převzal závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy nebo provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy pro krytí ztrát vlastní spotřeby, a na straně druhé obchodník s elektřinou přebírající závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy,

e) smlouva o dodávce elektřiny podle pevného diagramu - kdy jednou ze smluvních stran takové smlouvy je účastník trhu s elektřinou, který spadá do skupiny „velkoodběratelé“ (součástí předmětu smlouvy není závazek k převzetí odpovědnosti za odchylku).

Pro příklad příloha č. 3 Žádost o ukončení smlouvy na dodávku elektřiny.

Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny

Smlouvou o sdružených službách dodávky elektřiny (příklad viz příloha č. 4) se výrobcí nebo obchodníci s elektřinou zavazují dodávat elektřinu a zajistit na vlastní jméno a na vlastní účet přenos elektřiny, její distribuci a systémové služby. Zákazník se zavazuje zaplatit za dodanou elektřinu cenu a za dopravu elektřiny a související služby cenu regulovanou.

Smlouva o připojení

Touto smlouvou se provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zavazuje připojit zařízení žadatele pro výrobu, distribuci nebo odběr elektřiny a zajistit dohodnutý rezervovaný příkon nebo výkon a žadatel se zavazuje uhradit podíl na oprávněných nákladech na připojení.

Smlouva o přenosu elektřiny

Tato smlouva zavazuje provozovatele přenosové soustavy rezervovat přenosovou kapacitu a dopravit pro účastníka trhu s elektřinou sjednané množství elektřiny a výrobce,

obchodník s elektřinou se zavazuje zaplatit cenu uplatněnou v souladu s cenovou regulací za přenos a související služby.

Smlouva o distribuci elektřiny

Smlouvou se zavazuje provozovatel distribuční soustavy zajistit pro účastníka trhu s elektřinou na vlastní jméno a účet přenos (distribuci) elektřiny ve sjednaném množství a účastník trhu s elektřinou se zavazuje zaplatit regulovanou cenu za distribuci a související služby.

Smlouva o zúčtování regulační energie

Operátor trhu se zavazuje finančně vypořádat dodávku regulační energie uskutečněnou v rozsahu určeném provozovatelem přenosové soustavy poskytovateli regulační energie.

Smlouva o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou

Operátor trhu se zavazuje umožnit účastníkovi trhu s elektřinou účast na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou a vypořádat uskutečněné obchody a účastník trhu se zavazuje zaplatit dohodnutou cenu.

Smlouva o poskytování podpůrných služeb

Poskytovatel podpůrných služeb se zavazuje dodat sjednané množství podpůrných služeb ve stanovené kvalitě a provozovatel se zavazuje zaplatit cenu.

Smlouva o zúčtování odchylek

Smlouvou o zúčtování odchylek se operátor trhu zavazuje na základě vyhodnocení skutečných a sjednaných dodávek a odběrů elektřiny provádět pro účastníka trhu s elektřinou vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek a účastník trhu s elektřinou se zavazuje zaplatit regulovanou cenu. Tento účastník se uzavřením smlouvy stává subjektem zúčtování.

1.2.5 Stav nouze⁴

Smlouva o dodávce musí mimo jiné zahrnovat i tzv. stavy nouze, při kterých je dodavatel oprávněn omezovat spotřebu elektřiny zákazníka. Stav nouze a případná opatření při jeho vzniku upravuje detailněji vyhláška č. 80/2010 Sb. o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.

Stav nouze je stav, který vznikl v důsledku např. živelných událostí, havárií na zařízeních pro výrobu, přenos a distribuci elektřiny, teroristického činu, ohrožení celistvosti elektrizační soustavy, její bezpečnosti provozu a podobně. Jedním z případů, kdy může také dojít ke stavu nouze, je případ, kdy stoupne spotřeba elektrické energie tak, že převyší kapacitní možnosti elektráren.

Spotřeba elektřiny při stavech nouze nebo činnostech zamezujících jeho vzniku je omezována těmito způsoby:

- snížením hodnoty výkonu odebíraného odběratelem v souladu s omezováním spotřeby (tj. „regulační plán“),
- úplným přerušením dodávky elektřiny zákazníkům odpojením jejich odběrných elektrických zařízení,
- změnou hodnoty výkonu dodávaného výrobcem elektřiny do elektrizační soustavy.

Rozsah omezení spotřeby elektřiny na území, kde hrozí bezprostředně vznik stavu nouze nebo pro které byl stav nouze vyhlášen, je dáno uplatněním příslušného regulačního plánu nebo vypínacího plánu. Tato opatření jsou použita na základě vyhodnocení situace technickým dispečinkem provozovatele přenosové soustavy.

Omezení spotřeby elektřiny při stavech nouze a tyto stavy nouze vyhláší provozovatel přenosové soustavy v hromadných sdělovacích prostředcích a prostřednictvím prostředků dispečerského řízení a neprodleně oznamuje ministerstvu, ERÚ, MVČR, krajským úřadům a Magistrátu hl. města Prahy.

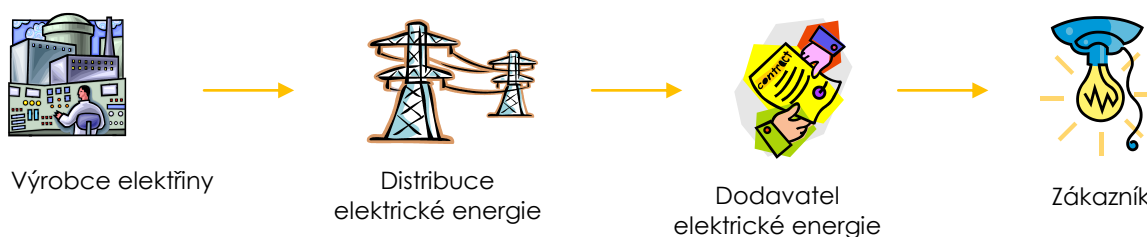
⁴ Tato kapitola byla zpracována s použitím zdrojů (6).

2 Tarifní politika⁵

2.1 Trh s elektřinou

Od 1. ledna 2006 došlo k úplnému otevření trhu s elektřinou. Všichni koneční zákazníci odebírající elektřinu se od tohoto data stali oprávněnými zákazníky s právem zvolit si svého dodavatele elektřiny. Konečný zákazník se nadále připojuje k elektrizační soustavě u provozovatele přenosové soustavy nebo u svého územně příslušného provozovatele distribuční soustavy. Rozdělení trhu s elektřinou je následující (pro ilustraci viz obr. 1).

Obr. 1 Trh s elektřinou



Zdroj: vlastní práce autora

Výrobce elektřiny

Elektrárny, technologické zařízení sloužící k výrobě elektrické energie. Ta se získává přeměnou z energie vázané v nějakém obnovitelném či neobnovitelném zdroji energie. Elektrárny mohou být např. jaderné, tepelné, vodní, větrné, solární.

Distribuce elektrické energie - stát

Provozovatel přenosové soustavy – **ČEPS, a.s.** plní tři funkce: provoz distribuční sítě, přenos a tranzit elektrické energie. ČEPS je akciová společnost, která ze zákona provozuje přenosovou soustavu ČR. Jejím hlavním úkolem je přenos elektřiny na území České republiky a současně zajišťuje spolupráci elektrizační soustavy s elektřinou v Evropské unii.

⁵ Tato kapitola byla zpracována s použitím zdrojů (3), (10), (11), (17).

Distribuce elektrické energie - společnosti

Provozovatelé distribučních soustav, takzvané regionální distribuční společnosti **ČEZ Distribuce, a.s., PREdistribuce, a.s. a E.ON Distribuce, a.s.** jsou napojeny na přenosovou soustavu, zabezpečující distribuci elektřiny, provozování a rozvoj distribuční soustavy.

Dodavatel elektrické energie

Obchodníci s elektřinou nakupují elektřinu na domácím, resp. zahraničním trhu a prodávají ji ostatním účastníkům trhu s elektřinou. Je to např. **E.ON Energie, a.s., Pražská energetika, a. s., ČEZ, a. s.** a další.

Zákazník

Koneční zákazníci využívají elektřinu pro vlastní spotřebu.

Možnost zvolit si svého dodavatele kromě jiného přinesla i boj mezi elektrárenskými společnostmi. Větší společnosti jako např. ČEZ, a.s., PRE, a.s. a E.ON Energie, a.s. přicházejí o tisíce svých zákazníků hlavně z řad domácností a menších firem. Důvodem jsou nižší ceny u menších konkurenčních firem. To vede k boji společností o tyto menší zákazníky, a to i přes to, že dodávka elektřiny těmto zákazníkům není tak lukrativní jako velkému podniku.

Díky liberalizaci trhu s elektřinou v ČR se elektřina stala komoditou, která podléhá působení nabídky a poptávky. Zvyšující se poptávka po elektřině, stejně tak i na zahraničních trzích, které ovlivňují i cenu elektřiny u nás, je jednou z hlavních příčin růstu ceny elektřiny. Roste-li poptávka a stagnuje-li nabídka, cena na trhu se zvyšuje. Důvodem stagnující nabídky je fakt, že v současné době se nebudují nové elektrárny. Ty vyžadují vysoké investice, které mají dlouhou dobu návratnosti. Dalším důvodem je také klesající zásoba fosilních paliv a problematičnost jaderné energetiky. Na růstu celkových plateb za elektřinu se kromě vlivu nabídky a poptávky podílí i daň z elektřiny. Ta je určena Zákonem o stabilizaci veřejných rozpočtů č. 261/2007 Sb. Daň z elektřiny ovšem není jediným růstovým faktorem, roste i složka ceny za dodávku a distribuci.

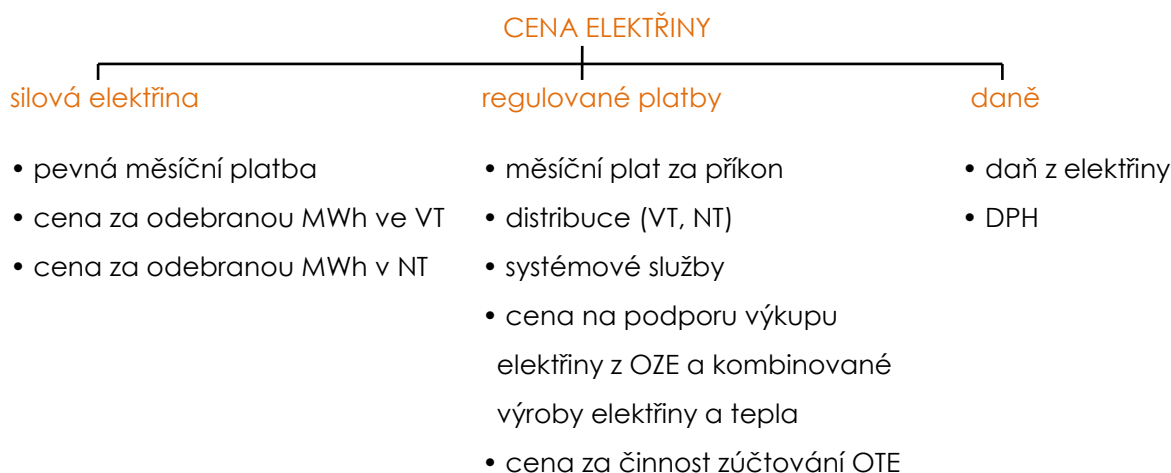
V neposlední řadě má odraz na celkovou platbu za elektrickou energii i podpora výkupu elektrické energie z obnovitelných zdrojů. Podpora byla v České republice stanovena poprvé pro rok 2002. Podpora výroby elektrické energie z obnovitelných zdrojů a

tím i následná podpora jejího výkupu, je zakotvena i v tzv. klimaticko-energetickém balíčku, který vydala Evropská unie a ČR ho přijala. Proto, aby ČR byla schopna splnit závazek, ke kterému se ve smlouvě o přistoupení k Evropské unii zavázala, je nutné podporovat obnovitelné zdroje i v budoucnu. Podpora ovšem musí být nastavena tak, aby byla ekonomicky atraktivní pro investory, ale zároveň se musí brát ohledy i na konečné zákazníky, kteří v důsledku tuto podporu zaplatí.

2.2 Skladba ceny elektřiny

Do konce roku 2005 se cena elektřiny skládala ze dvou složek - stálé paušální platby a platby podle odebraného množství. Od roku 2006 je cena podrobněji rozčleněna (viz obr. 2). Výhodou je, že zákazníci mají přesnější přehled o tom, kolik tvoří cena samotné elektřiny, kolik stojí její doprava k odběrateli a další položky.

Obr. 2 Skladba ceny elektřiny



Zdroj: vlastní práce autora

Silová elektřina

Tato položka se platí obchodníkovi s elektřinou. Cena odebrané (tzv. silové) elektřiny zahrnuje pevnou měsíční platbu - její výše se liší podle užívané produktové řady daného obchodníka, a cenu za odebranou MWh ve **vysokém tarifu VT a nízkém tarifu NT**.

Vysoký a nízký tarif jsou dvě různé ceny za odebranou elektřinu, které se uplatňují u dvoutarifových produktů. Nízký tarif je zvýhodněná cena platná vždy po určitou dobu dne (elektřina je v tuto dobu účtována nižší cenou). V případě jednotarifového produktu je pouze jedna cena za odebranou MWh.

Regulované platby (za dopravu elektřiny)

Tato položka ceny za elektřinu je regulována každoročně Energetickým regulačním úřadem na základě podkladů předložených provozovateli sítí.

Cena za distribuci

Cena za distribuci (doprava elektřiny ke konečným zákazníkům) zahrnuje:

- měsíční plat za příkon dle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem (platí se ve stálé měsíční výši bez ohledu na množství odebrané elektřiny),
- cenu za dopravenou MWh - v případě dvoutarifových sazeb se dělí na cenu ve VT a NT.

Systémové služby

V této položce celkové ceny jsou zahrnuty náklady provozovatele energetické přenosové soustavy na nákup tzv. podpůrných služeb od jednotlivých výrobců elektřiny. Je to např. nutná pohotovost elektráren, které pracují jako záložní zdroje pro případ výpadku ve výrobě nebo náhlého zvýšení spotřeby elektřiny. Tyto služby podle zákona vykonává společnost ČEPS, a.s. (Česká energetická přenosová soustava).

Cena na podporu výkupu elektřiny

Cena na podporu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie (OZE) a kombinované výroby elektřiny a tepla je příspěvek, který pokrývá vyšší výrobní náklady u tohoto typu výroby. V souvislosti se vstupem do EU se Česká republika zavázala tento typ výroby podporovat s ohledem na jeho ekologický přínos.

Cena za činnost zúčtování Operátora trhu s elektřinou OTE

Cena pokrývá náklady společnosti OTE, a.s. Ta zajišťuje zpracování bilance nabídek a poptávek na dodávku elektřiny, zúčtování odchylek mezi plánovaným a skutečně dodaným množstvím elektřiny mezi jednotlivými účastníky trhu s elektřinou.

Daň z elektřiny

Od roku 2008 tvoří součást ceny elektřiny také nově stanovená spotřební daň z elektřiny - jedna z tzv. ekologických daní vyplívajících ze závazků ČR vůči EU. Daň odvádí dodavatel elektřiny Celní správě hromadně za všechny své zákazníky. Sazba daně je pro všechny jednotná 28,30 Kč/MWh.

2.3 Ceníky a produktové řady⁶

Dodavatelé elektrické energie rozdělují své zákazníky do třech základních skupin (jak je již uvedeno v kapitole 1). Skupiny jsou následující:

- domácnosti,
- firmy a podnikatelé (podnikatelský sektor),
- velkoodběratelé.

V této práci se budeme podrobněji zabývat jen druhou a třetí výše uvedenou skupinou odběratelů.

2.3.1 Firmy a podnikatelé

Jako zdroj jsou použity ceníky a produktové řady společnosti ČEZ, a.s. a její podmínky pro sjednání daných produktů. Společnost má v nabídce několik produktových řad. Konkrétně základní produktovou řadu s produkty Standard, Akumulace 8, Akumulace 16, Přímotop, Tepelné čerpadlo, Veřejné osvětlení, Neměřené odběry. Mimo tuto základní produktovou řadu jsou ještě dvě další a to produktová řada Kvartál a Měsíc.

Ostatní společnosti mají své produktové řady téměř totožné, jen názvy těchto řad se odlišují.

2.3.1.1 Standard

Jednotarifový produkt vhodný pro odběrná místa s běžným využitím elektřiny (bez elektrického ohřevu vody a vytápění). Cena elektřiny je stejná 24 hodin denně. Podmínkou pro přiznání produktu je sjednání sazby distribuce C01d, C02d nebo C03d.

⁶ Tato kapitola byla zpracována s použitím zdrojů (10, (11)).

2.3.1.2 Akumulace 8

Dvoutarifový produkt vhodný pro odběrná místa s akumulacím ohřevem vody nebo vytápěním akumulacími spotřebiči. Po dobu 8 hodin je elektřina účtována v tzv. nízkém tarifu (dále jen NT). Doba platnosti NT je řízena prostřednictvím hromadného dálkového ovládání (HDO). Podmínkou je instalace akumulacího elektrického spotřebiče pro vytápění nebo ohřev vody. Odběratel je povinen zajistit technické blokování akumulacích spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu (dále jen VT).

Distribuci elektřiny může zákazník hradit v sazbách C25d nebo C26d. S jinými distribučními sazbami není možné tento produkt spojit. Podmínky pro sjednání distribučních sazeb viz příloha č. 5.

Podmínky pro sjednání všech distribučních sazeb u všech produktů jsou z Cenového rozhodnutí ERÚ č. 5/2010 ze dne 30. listopadu, kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny odběratelům ze sítí nízkého napětí.

2.3.1.3 Akumulace 16

Dvoutarifový produkt vhodný pro odběrná místa s akumulacím nebo smíšeným vytápěním (tzn. vytápěcí soustava, složená z elektrické akumulací a přímotopné části). Doba platnosti NT je 16 hodin a je řízena hromadným dálkovým ovládáním. Podmínkou je instalace akumulacího elektrického spotřebiče pro vytápění nebo ohřev vody. Odběratel je opět povinen zajistit technické blokování akumulací části v dobách VT.

Distribuci elektřiny zákazník hradí v sazbě C35d. Podmínky pro sjednání distribučních sazeb viz příloha č. 5.

2.3.1.4 Přímotop

Dvoutarifový produkt na dodávku elektřiny vhodný pro odběratele, kteří používají k vytápění přímotopné spotřebiče, ať už to jsou přímotopné konvektory, nebo elektrokotel. Elektřina v NT je v tomto produktu účtována po dobu 20 hodin. Doba platnosti NT je opět

řízena HDO. V odběrném místě musí být pro vytápění objektu řádně instalovány přímotopné elektrické spotřebiče, technicky blokované v dobách platnosti VT.

Distribuci elektřiny zákazník hradí v sazbě C45d. Podmínky pro sjednání distribučních sazeb viz příloha č. 5.

2.3.1.5 Tepelné čerpadlo

Tento dvoutarifový produkt je vhodný pro odběrná místa, která používají k vytápění tepelné čerpadlo. Elektřina v NT tarifu je u tohoto produktu po dobu 22 hodin. Vytápěcí soustava s tepelným čerpadlem musí být napájena samostatným přívodem a měřena samostatným měřicím zařízením. Výkon tohoto tepelného čerpadla odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu. Doba platnosti řízena HDO. Odběratel zajistí technické blokování topných elektrických spotřebičů v dobách platnosti.

Distribuci elektřiny zákazník hradí v sazbě C55d nebo C56d. Podmínky pro sjednání distribučních sazeb viz příloha č. 5.

2.3.1.6 Veřejné osvětlení

Speciální produkt určený pro odběrná místa napájecí osvětlení veřejných prostranství. Tento produkt lze využít pouze ve spojení s distribuční sazbou C62d. Podmínky pro sjednání distribučních sazeb viz příloha č. 5.

2.3.1.7 Neměřené odběry

Produkt může být použit pouze ve spojení s distribuční sazbou C60d a C61d. Podmínky pro sjednání distribučních sazeb viz příloha č. 5.

Sazba C60d - speciální sazba pro neměřené odběry

Sazba je určena pro hlásiče policie, poplachové sirény a pro podobná zařízení, kde je odběr elektrické energie nepatrný a provoz výjimečný. Odebraná elektřina se v této sazbě neúčtuje a výše tohoto poplatku je dle Cenového rozhodnutí ERÚ č. 5/2010 ze dne 30. listopadu 2010, kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny odběratelům ze sítí nízkého napětí. Sazbu lze možno použít jen v případě, že není technicko-ekonomicky možné odběr řádně měřit zařízením distributora a celkový instalovaný příkon v odběrném místě nepřesáhne 1000 W.

Pevná cena distribuce elektřiny je stanovena:

- stálým měsíčním platem za každých započatých 10 W instalovaného příkonu, jehož výše je 18,50 Kč (u ČEZ, a.s.),
- nebo stálým měsíčním platem 18,50 Kč/odběrné místo.

Sazba C61d - sazba pro neměřené odběry

Tato sazba a její podmínky jsou opět určeny Cenovým rozhodnutím ERÚ č. 5/2010 ze dne 30. listopadu 2010, kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny odběratelům ze sítí nízkého napětí.

Sazba je určena pro odběry s konstantním trvalým odběrem, např. pro účely poskytování služby internetu po distribučních sítích. Sazbu je opět možno přiznat pouze za podmínky, že není technicko-ekonomicky možné odběr řádně měřit.

Pevná cena distribuce elektřiny je stanovena:

- stálým měsíčním platem za každých započatých 10 W instalovaného příkonu, jehož výše činí 21,31 Kč (u ČEZ, a.s.).

Pro příklad cena u PRE, a.s. je 23,76 Kč a u E.ON, a.s. je 22,13 Kč.

2.3.1.8 Kvartál

Tato produktová řada, je pro odběratele (zákazníky), kteří chtějí využít aktuálních možností na trhu s elektřinou v ČR. V této produktové řadě je stejný rozsah produktů jako v běžné nabídce, to co je v této řadě navíc je možnost, svázat ceny za odebranou energii s cenami na Energetické burze Praha (dále jen PXE).

Rozdíl oproti běžným produktovým řadám je tedy v tom, že se mění cena tarifní složky silové elektřiny, a to kvartálně. Cena se pružně přizpůsobuje vývoji velkoobchodní ceny na trhu a je stanovována vždy na následující kvartál. Cena se stanovuje dle indexu tržní ceny.

2.3.1.9 Měsíc

Tato produktová řada je totožná s předchozím produktem „Kvartál“ jen s tím rozdílem, že cena tarifní složky silové elektřiny se stanovuje vždy na následující měsíc.

2.3.2 Velkoodběratelé

Ceny pro tuto skupinu zákazníků stanovují jednotlivý obchodníci s elektřinou individuálně. Tyto ceny nejsou obvykle zveřejňovány. Jejich výši si lze s obchodníkem individuálně dohodnout, např. při obchodní soutěži. Kvalifikovaně vedenou soutěží se dají ceny snížit o 10 až 25 %. Záleží to na schopnosti obchodníka.

Jako zdroj jsou použity produktové řady společnosti ČEZ, a.s. pro velkoodběratele.

2.3.2.1 Jednotarify

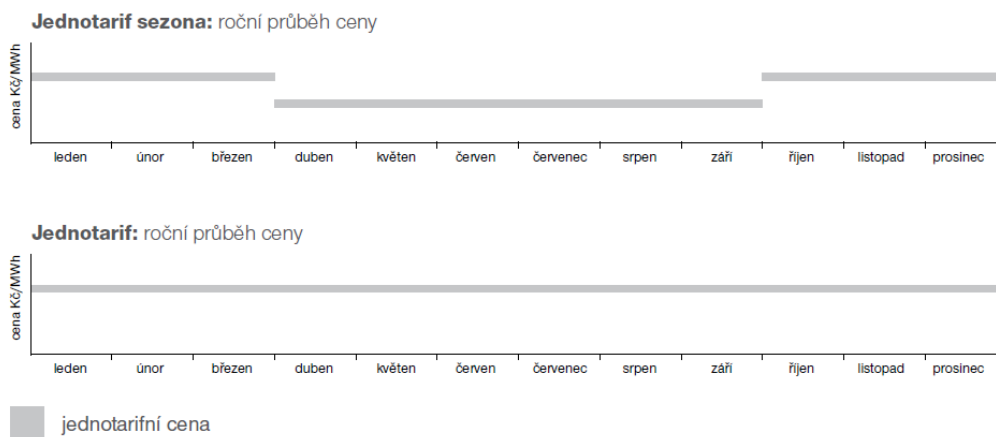
Jednotarif, Jednotarif sezóna

Tyto produkty jsou vhodné pro zákazníky provozující činnost v oborech s různými typy provozu, a to i s nerovnoměrně odebíraným příkonem a se sezónním charakterem spotřeby (Jednotarif sezóna). Tarify jsou určeny pro zákazníky, kteří upřednostňují přehlednost a vyváženou cenu.

Produkt s jednosložkovou cenou platnou pro celé smluvní období nezávisle na profilu odběrového diagramu. V případě tarifu sezóna je cena pro letní a zimní období. Cena elektřiny v letním období je nižší než v zimním. Letní období je od dubna do září, po zbytek roku je období zimní. Ocenění je prováděno na základě naměřeného odběrového diagramu zákazníka, popř. přiřazeného charakteristického diagramu. Roční průběh ceny těchto dvou tarifů viz obr. 3.

Podmínkou pro použití tohoto produktu je instalované průběhové měření typu A nebo B na odběrném místě a měsíční nebo týdenní sjednávání množství elektrické práce.

Obr. 3 Roční průběh ceny Jednotarif sezóna/Jednotarif



Zdroj: Produktový list ČEZ, a.s., Jednotarif/ Jednotarif sezóna

Jednotarif dle využití

Tarif pro zákazníky provozující činnost v oborech s jednosměnným i vícesměnným režimem s nerovnoměrně odebíraným příkonem. Vhodný je především pro ty zákazníky, kteří

mají konstantní poměr ročního množství odebrané elektřiny k nejvyššímu naměřenému výkonu.

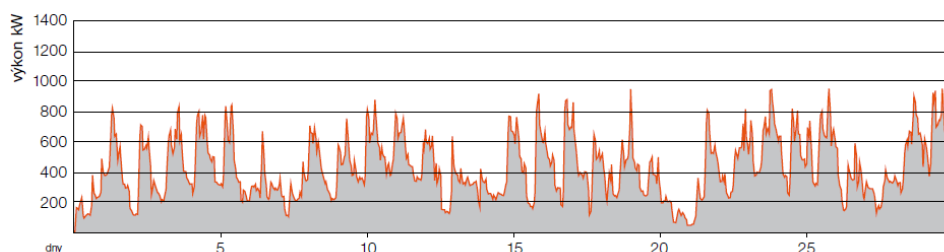
Základní cena elektřiny u tohoto tarifu je stanovena v pěti pásmech po celé smluvní období (nezávisle na profilu odběrového diagramu). Skutečná cena odpovídá skutečnému využití výkonu v konkrétním měsíci. Ocenění se provede na základě naměřeného odběrového diagramu zákazníka, při němž se stanoví skutečné využití a jemu odpovídající cena.

Pásma ceny dle využití: 0,00 - 0,19 | 0,20 - 0,39 | 0,40 - 0,59 | 0,60 - 0,79 | 0,80 - 1,00

Výhodou pro zákazníka při smlouzení tohoto tarifu je výhodnější cena při zlepšení využití a z toho vyplývající nižší cena oproti výše uvedeným jednotarifům.

Podmínkou je příslušné sjednání množství elektrické práce podle velikosti odběru bez možnosti výjimky ve sjednávání. Příklad profilu zákazníka s využitím 0,45 viz obr. 4.

Obr. 4 Profil zákazníka s využitím 0,45



Zdroj: Produktový list ČEZ, a.s., Jednotarif dle využití

2.3.2.2 Dvoutarif

Dvoutarif, Dvoutarif týden

Produkty navrženy pro odběratele, kteří provozují výrobní a nevýrobní podniky, podniky s jedno i vícesměnným provozem. Varianta Dvoutarif týden je vhodná pro zákazníky se sezónním charakterem spotřeby, kteří preferují klasické rozložení platnosti časových pásem.

Složení ze dvou tarifů rozdělených podle časových pásem, při variantě Dvoutarif týden i dle ročních období. Zákazník platí cenu elektřiny stanovenou samostatně pro každý

tarif. Nastavení časové platnosti tarifu je fixní. Ocenění probíhá na základě naměřeného odběrového diagramu u zákazníka nebo přiřazeného charakteristického diagramu.

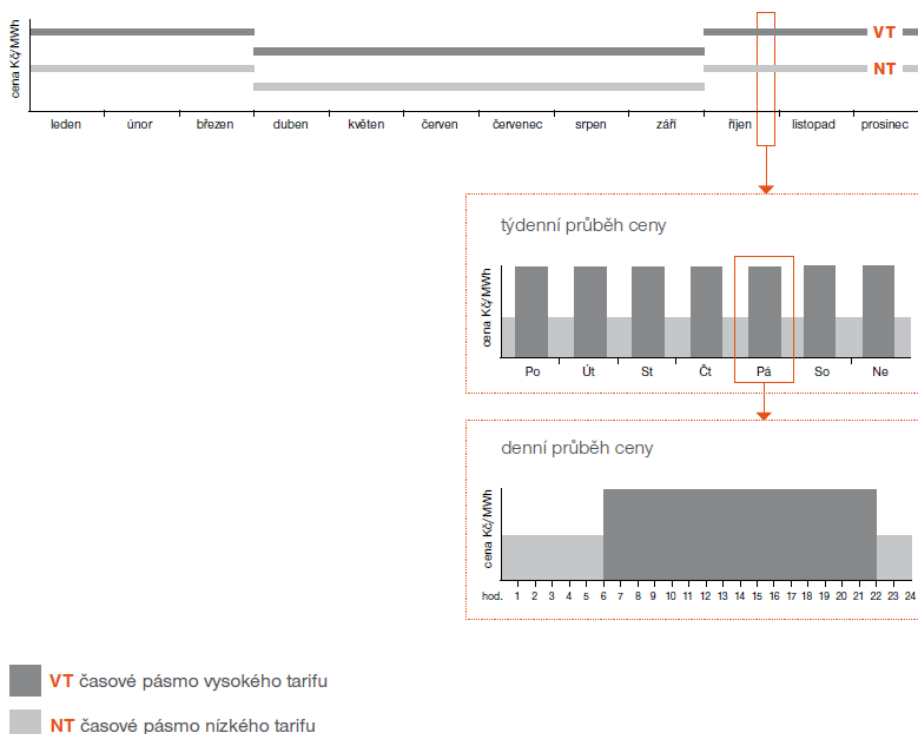
Příklad varianty časových pásem pro Dvoutarif týden:

- časové pásmo VT - platnost od 6 do 22 hodin po celý týden,
- časové pásmo NT - platnost od 22 do 6 hodin po celý týden,
- letní období - duben až září,
- zimní období - leden až březen a říjen až prosinec.

Výhodou pro zákazníky je pevné rozložení VT a NT ve všech dnech, cenové zvýhodnění aktivního přístupu k ovlivňování profilu odběrového diagramu a přehledná struktura ceny.

Podmínkou pro využití je instalované průběhové měření na odběrném místě a sjednávání množství elektrické práce podle velikosti odběru. Příklad ročních průběhů cen u Dvoutarif týden viz obr. 5.

Obr. 5 Dvoutarif týden - roční průběh cen



Zdroj: Produktový list ČEZ, a.s., Dvoutarif/ Dvoutarif týden

Dvoutarif sezóna, Dvoutarif sezóna speciál

Tyto produkty jsou pro zákazníky provozující výrobní i nevýrobní podniky, v jednosměnném i vícesměnném režimu, podniky služeb a podobně. Jsou univerzální produkty pro všechny obory činnosti, nejvhodněji pro odběratele se sezónním charakterem spotřeby.

Produkty jsou složeny ze dvou tarifů rozdělených podle časových pásem a podle ročních období. Nastavení časové platnosti tarifu je fixní. Ocenění se opět provádí na základě naměřeného odběrového diagramu zákazníka nebo přiřazeného charakteristického diagramu.

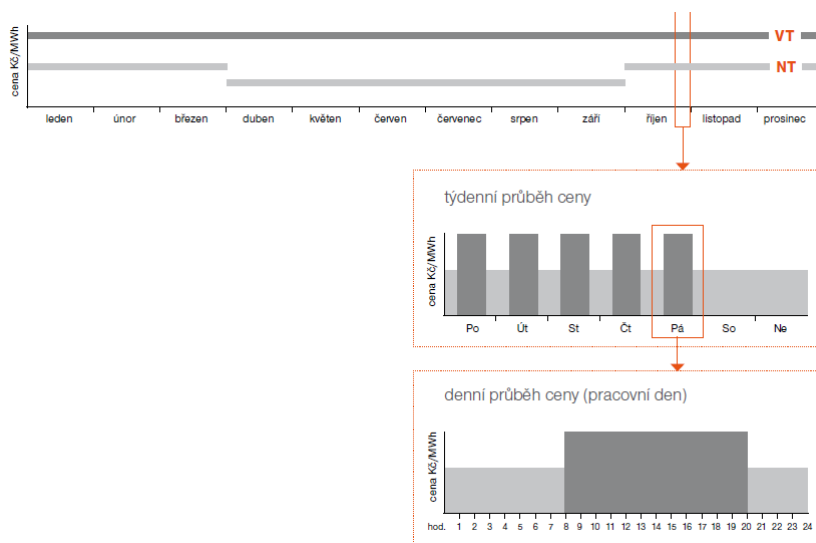
Varianta časových pásem:

- časové pásmo VT - platnost v pracovní dny od 8 do 20 hodin,
- časové pásmo NT - platnost v pracovní dny od 20 do 8 hodin a o víkendech a svátcích,
- letní období - duben až září,
- zimní období - leden až březen a říjen až prosinec.

Výhodou je platnost nízkého tarifu 12 hodin v pracovní dny a 24 hodin o víkendech a svátcích, sezónní ceny a cenové zvýhodnění aktivního přístupu k ovlivňování odběrového diagramu.

Podmínkami pro využití těchto produktů je instalované měření na odběrném místě a sjednávání množství elektrické práce podle velikosti odběru. Příklad ročního průběhu cen tarifů u Dvou tarifu sezóna speciál viz obr. 6.

Obr. 6 Dvoutarif sezóna speciál - roční průběh cen tarifů



Zdroj: Produktové listy ČEZ, a.s., Dvoutarif sezóna/ Dvoutarif sezóna speciál

2.3.2.3 Flexi tarif I - IV

Flexi tarif I, II

Flexi tarif I a II jsou určeny pro odběratele, kteří mají možnost vyrovnávat profil svého diagramu, a to přesunutím výroby do doby NT nebo víkendu.

Tento produkt je složen ze tří tarifů - vysokého, nízkého a víkendového, které jsou ještě rozděleny podle časových pásem. Zákazník platí cenu elektřiny stanovenou samostatně pro každý tarif. Ceny jsou rozdílné v letním a zimním období. Ocenění je opět provedeno podle naměřeného odběrového diagramu zákazníka nebo přiřazeného charakteristického diagramu.

Varianta časových pásem pro Flexi tarif I:

- časové pásmo VT - pracovní dny od 8 do 20 hodin,
- časové pásmo NT - pracovní dny od 20 do 8 hodin,
- časové pásmo víkendového tarifu (dále jen VK) - platnost o víkendech a svátcích po celých 24 hodin.

Varianta časových pásem pro Flexi tarif II:

- časové pásmo VT - pracovní dny od 6 do 22 hodin,
- časové pásmo NT - pracovní dny od 22 do 6 hodin,
- časové pásmo VK - platnost o víkendech a svátcích po celých 24 hodin.

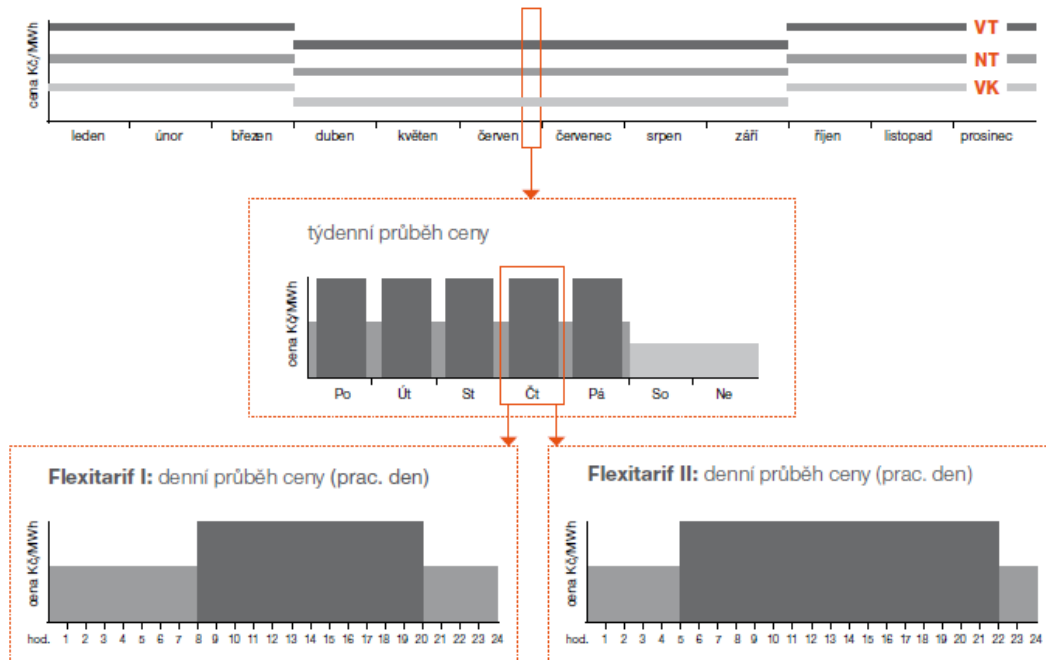
Jako u předchozích tarifů je letní období od dubna do září a zimní po zbytek roku. Cena elektřiny v letním období je nižší než v období zimním.

Výhodou těchto produktů je možnost výběru kombinace časových pásem, které se co nejlépe přibližují charakteru výroby. Opět je zde cenové zvýhodnění aktivního přístupu k ovlivňování profilu odběrového diagramu.

Podmínkou pro využití je instalované průběhové měření na odběrném místě a sjednávání množství elektrické práce dle velikosti odběru.

Tento produkt je určený především pro odběratele s roční spotřebou na d 3 GWh. Příklad ročního průběhu cen tarifů viz obr. 7.

Obr. 7 Flexi tarif II - roční průběh cen tarifů



Zdroj: Produktové listy ČEZ, a.s., Flexi tarif I/ Flexi tarif II

Flexi tarif III, IV

Tyto produkty jsou určeny pro odběratele, co mají možnost vyrovnávat profil svého diagramu, přesouváním výroby do období nízkého tarifu, a nevyhovuje jim jiný dvoutarif.

Produkty jsou složeny ze dvou tarifů, a to VT a NT rozdělených dle časových pásem. Stejně jako u předchozích produktů jsou ceny v jednotlivých tarifech různé v létě a v zimě. Ocenění se provede na základě naměřeného odběrového diagramu nebo přiřazeného charakteristického diagramu.

Varianta časových pásem pro Flexi tarif III:

- časové pásmo VT - pracovní dny od 6 do 22 hodin,
- časové pásmo NT - pracovní dny od 22 do 6 hodin, o víkendech a svátcích po dobu 24 hodin.

Varianta časových pásem pro Flexi tarif IV:

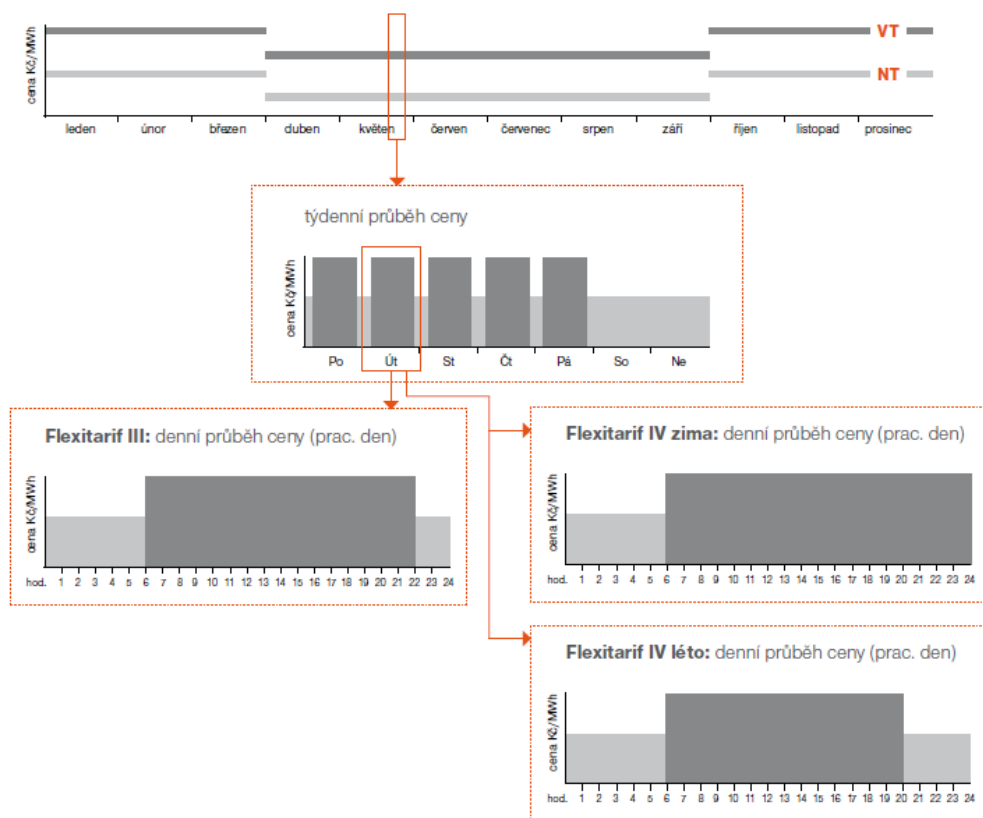
- časové pásmo VT - pracovní dny od 6 do 24 hodin v zimě a od 6 do 20 hodin v létě,
- časové pásmo NT - pracovní dny od 24 do 6 hodin v zimě a od 20 do 6 hodin v létě, o víkendech a svátcích celoročně po dobu 24 hodin.

Letní a zimní období je stejné jako u předchozích produktů.

Výhodou pro zákazníky je možnost výběru kombinace časových pásem co nejlépe opisujících charakter výroby a opět cenové zvýhodnění aktivního přístupu k ovlivňování profilu odběrového diagramu.

Podmínky využití jsou totožné jako s předchozím tarifem. Příklad ročního průběhu cen u Flexi tarifu IV viz obr. 8.

Obr. 8 Roční průběh cen tarifů Flexi tarif IV



Zdroj: Produktové listy ČEZ, a.s., Flexi tarif III/ Flexi tarif IV

2.3.2.4 Akumulace business, Přímotop business

Produkty pro odběratele s instalovaným elektrickým vytápěním. Akumulace business určena pro akumulční vytápění a Přímotop business pro přímotopné vytápění nebo pro vytápění tepelným čerpadlem, případně závlahy.

Tyto produkty jsou navrženy speciálně pro elektrické vytápění. Obsahují dva tarify rozdělené podle časových pásem. Přepínání mezi VT a NT je nastaveno podle časů definovaných distribuční smlouvou. Ocenění probíhá opět jako u předchozích produktů.

Nastavení časů Akumulace business:

- časové pásmo NT je platné minimálně 8 hodin denně (v této době jsou akumulční spotřebiče odblokovány),
- časové pásmo VT je platné ve zbytku času.

Nastavení časů Přímotop business:

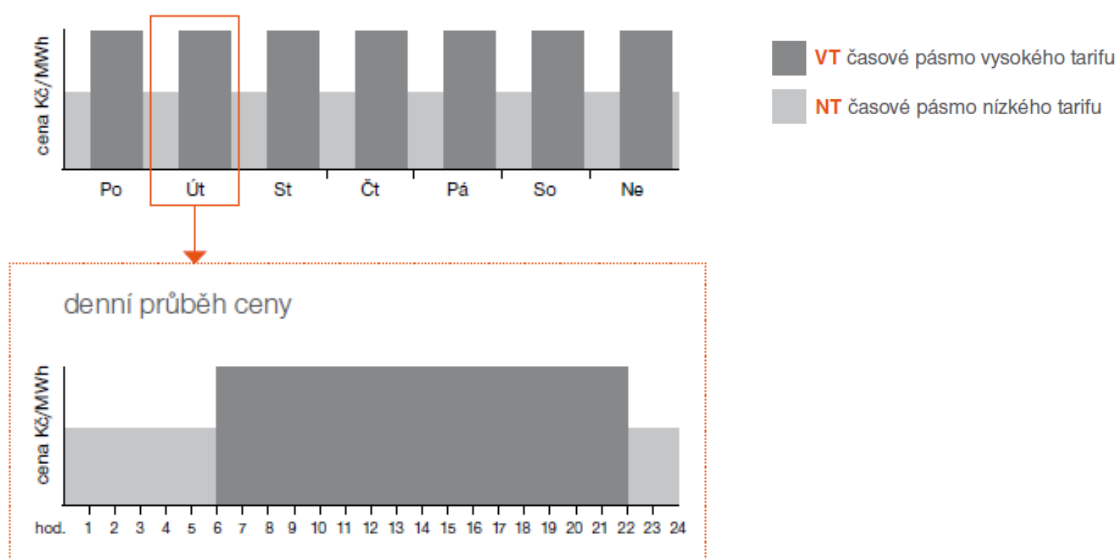
- časové pásmo NT je platné minimálně 20 hodin denně (v této době jsou přímotopné spotřebiče odblokovány),
- časové pásmo VT je platné ve zbytku času.

Hlavní výhodou u těchto dvou produktů je významné snížení provozních nákladů na vytápění.

Podmínky pro možnost využití těchto tarifů jsou, instalované průběhové měření na odběrném místě, sjednávání množství elektrické práce podle velikosti odběru, instalace elektrických topných spotřebičů, které musí tvořit převažující podíl celkového instalovaného příkonu. Podmínkou je také blokování elektrických topných spotřebičů v době platnosti VT.

Příklad týdenního průběhu ceny u produktu Akumulace business viz obr. 9.

Obr. 9 Akumulace business - týdenní průběh ceny



Zdroj: Produktové listy ČEZ, a.s., Akumulace business, Přímotop business

2.3.3 Doplnující podmínky pro velkoodběratele

2.3.3.1 Sjednávání týden Bonus, Sjednávání týden Standard

Doplnující podmínky všech produktů při použití na odběrném místě, kde je roční spotřeba větší než 25 GWh za rok. Dobrovolně mohou tuto podmínku přijmout zákazníci s odběrným místem, kde je roční spotřeba větší než 3 GWh a menší než 25 GWh za rok (jako alternativa k níže uvedenému Sjednávání měsíc).

Roční sjednané množství elektřiny se rozepíše co nejpřesněji do měsíců (to provede zákazník). Toto množství se vyhodnocuje, ale případné nedodržení se nezaplatňuje.

Zákazník musí sjednávat s obchodníkem týdenní odběrový diagram vždy dříve než 5 dnů před začátkem obchodního týdne (obchodní týden začíná v sobotu v 00:00 hodin a končí v pátek ve 24:00).

V odběrovém digramu se sjednávají hodnoty množství odběru elektřiny v jednotlivých obchodních hodinách. Odběratel může upřesnit hodnoty množství elektřiny sjednaných k odběru v jednotlivých obchodních hodinách týdenního odběrového digramu maximálně o $\pm 15\%$ oproti hodnotám množství elektřiny sjednaným k odběru v jednotlivých obchodních hodinách původního týdenního odběrového diagramu.

Odběrový diagram je závazný pro stanovení tzv. odchylky - tj. rozdíl naměřeného odběru od sjednané hodnoty množství elektřiny v jednotlivých obchodních hodinách týdenního odběrového diagramu.

Pro příklad u Sjednávání Týden - Typ Standard se hodnoty množství elektřiny odebrané v jednotlivých obchodních hodinách týdenního odběrového diagramu bude vyhodnocovat následovně:

- při odběru elektřiny do \pm tolerance MWh rozdílu od sjednané hodnoty množství elektřiny k odběru v jednotlivých obchodních hodinách v týdenním odběrovém diagramu zákazník platí smluvní cenu produktu,
- při odběru elektřiny v jednotlivých obchodních hodinách nižším než [hodinová objednávka - tolerance] zaplatí zákazník za skutečně odebranou elektřinu smluvní cenu a dále až do výše [hodinová objednávka - tolerance] zaplatí zákazník smluvní cenu ve výši 390 Kč/MWh,

- při odběru elektřiny v jednotlivých obchodních hodinách nad [hodinová objednávka + tolerance] zaplatí zákazník smluvní cenu produktu zvýšenou o 390 Kč/MWh.

Velikost tolerance se vypočte dle následujícího vzorce (výsledek se zaokrouhluje na 0,1 směrem nahoru):

$$TOLERANCE = 0,15 \times \frac{\text{plánovaná roční spotřeba}}{\text{počet hodin (8 760)}} [MWh]$$

2.3.3.2 Sjednávání Měsíc

Sjednávání Měsíc je doplňující podmínka všech produktů při použití na odběrném místě, kde je roční spotřeba větší než 3 GWh a menší než 25 GWh za rok. U tohoto produktu jsou dvě varianty sjednávání.

Podmínky jsou následující. Zákazník rozepíše sjednané množství elektřiny do měsíců. Toto množství může upravit na daný měsíc do 13. kalendářního dne předchozího měsíce o $\pm 10\%$ oproti hodnotám množství elektřiny, které rozepsal do jednotlivých měsíců při sjednávání. Tato sjednaná hodnota měsíčního množství elektřiny je závazná pro stanovení odchylky.

Varianta 1

Zákazník musí sjednávat měsíční množství co nejpřesněji a sjednané množství musí upřesňovat na požadovanou výši podle jemu známých skutečností.

Rozepsané množství elektřiny do měsíců není závazné, nevyhodnocuje se přečerpání ani nedočerpání.

Varianta 2

Smluvní cena produktu je snížena o 2 - 10 Kč/MWh. Pro odběr nad 500GWh ročně je sleva 10 Kč/MWh, pro nižší odběry se úměrně snižuje.

Rozepsané množství elektřiny do měsíců je závazné a je měsíčně vyhodnocováno následovně:

- při celkovém měsíčním odebraném množství elektřiny do $\pm 10\%$ rozdílu od sjednané hodnoty měsíčního odebraného množství elektřiny zákazník platí za každou odebranou MWh smluvní cenu (dle produktu),
- každá neodebraná 1 MWh až do výše 90 % sjednaného měsíčního množství elektřiny bude vyúčtována ve smluvní ceně 330 Kč/MWh,
- každá 1 MWh odebraná nad 110 % sjednaného měsíčního množství odběru elektřiny bude vyúčtována ve smluvní ceně produktu zvýšené o smluvní cenu 330 Kč/MWh.

2.3.3.3 Sjednávání týden Duál

Povinná standardní podmínka všech produktů při použití na odběrném místě, kde je současně výroba elektřiny a elektřina je nebo může být dodávána do veřejné sítě, tzv. duální zákazníci. Tyto podmínky jsou sjednávány se zákazníky individuálně.

Zákazník rozepíše sjednané množství elektřiny co nejpřesněji do měsíců, to se vyhodnocuje, ale případné nedodržení se nezaplatňuje. Zákazník bude sjednávat s obchodníkem týdenní odběrový diagram vždy dříve než 5 dnů před začátkem obchodního týdne, tj. do pondělí do 12:00 hodin. V odběrovém diagramu se sjednávají hodnoty množství odběru v jednotlivých obchodních hodinách. Odběratel může upřesnit hodnoty množství elektřiny sjednané k odběru v jednotlivých obchodních hodinách týdenního odběrového diagramu o libovolnou velikost oproti hodnotám množství elektřiny sjednané k odběru v jednotlivých obchodních hodinách původního týdenního odběrového diagramu (2 dny před začátkem obchodního dne).

Smluvený diagram je závazný pro stanovení tzv. odchylky - rozdílu naměřeného odběru od sjednané hodnoty množství elektřiny v jednotlivých obchodních hodinách týdenního odběrového diagramu.

2.3.3.4 Postupný nákup

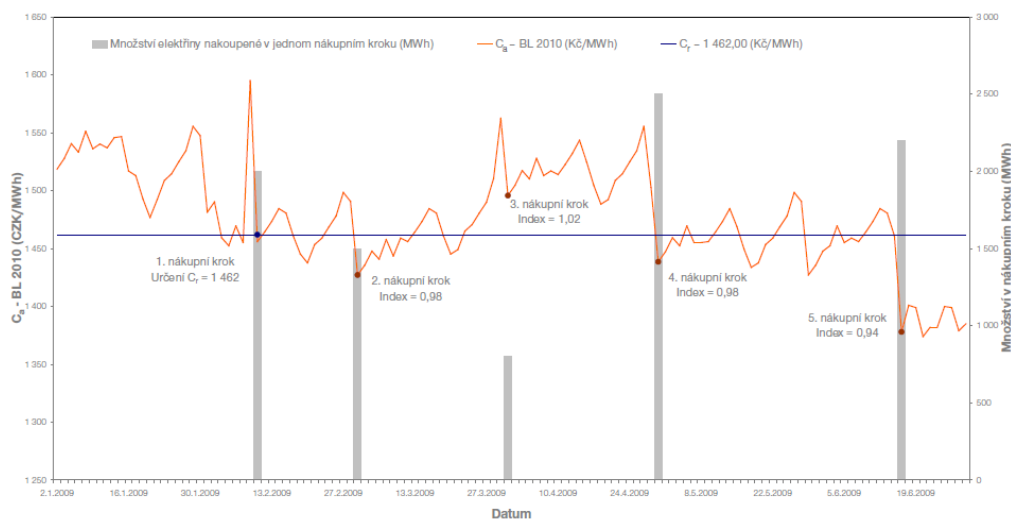
Produkt je pro zákazníky, kteří mají zájem optimalizovat odběrový digram na základě vývoje cen na energetické burze PXE. Zákazník má možnost reagovat na měnící se tržní situaci. Postupný nákup umožňuje zákazníkovi ocenit roční množství elektřiny v několika krocích. Ocenění dodávky rozložené do více kroků vylučuje stanovení ceny celého množství při extrémních cenách - nejvyšší/nejnižší cena na trhu v daném období. Není možné tedy, že by zákazník stvrdil cenu celého množství za nejvyšší ani za nejnižší cenu na trhu.

Tento produkt je určen pro zákazníky s ročním objemem nad 5 GWh.

Přijetím první nabídky ze strany zákazníka vzniká smluvní vztah, kdy se zákazník zavazuje odebrat a obchodník dodat množství elektřiny odpovídající roční spotřebě zákazníka dle vzájemně odsouhlasené predikce na dané období.

Nákup lze realizovat v omezeném počtu kroků, které záleží na velikosti roční spotřeby. Množství objednané elektřiny, oceněné v jednotlivých krocích, není omezeno, ale celkové oceněné množství je limitováno celkovým objemem stanoveným v nabídce. Příklad postupného nákupu viz obr. 10.

Obr. 10 Modelový příklad možného ročního průběhu nákupu - postupný nákup



Zdroj: Produktové listy ČEZ, a.s., Postupný nákup

3 Charakteristika podniku

Společnost Axius, s.r.o. nabízí veškeré služby pro film a reklamu, zahrnující půjčovnu osvětlovací techniky, pohybové techniky (grip), nákladní dopravu, pronájem elektrocentrál a všech velkých služeb spojených s výrobou filmu. Firma má dlouholeté zkušenosti ve výrobě celovečerních filmů, reklamních spotů i hudebních videoklipů.

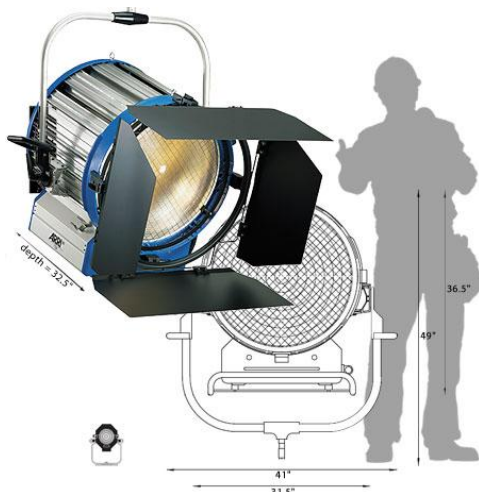
3.1 Historie firmy

Společnost vznikla v roce 1992 pod názvem Axis, byla založena dvěma společníky jako sdružení podnikatelů. V této době neměla firma další zaměstnance. Počáteční kapitál byl vložen do nákupu první filmové techniky a příslušenství a jednoho nákladního auta - dodávky. Zbytek techniky a další věci na natáčení si firma v té době půjčovala od větší zahraniční půjčovny s pobočkou v Praze. Firma neměla sklad, všechny věci byly skladovány u jednoho ze společníků.

Na přelomu roku 1995 a 1996 si mohla firma dovolit, jak finančně tak i kvůli vzrůstajícímu počtu filmové techniky, pronajmout první prostory. Jednalo se o sklad a kancelář ve filmových ateliérech Hostivař. Společně se stěhováním firma změnila svůj název na dnešní - Axius, s.r.o. a zaměstnala svého prvního zaměstnance - skladníka. Oprava lamp a jejich servis probíhal svépomocí. Všechny zisky firmy byly směřovány do nákupu nové techniky a rozšíření vozového parku nákupem třech nákladních aut.

Růstem firmy byly prostory v Hostivařských ateliérech pro potřeby firmy malé a tak se na podzim roku 1999 přestěhovala do Filmových studií na Barrandově, kde převzala do pronájmu celou divizi osvětlovací techniky filmových studií. Tímto krokem se rozšířil i okruh zaměstnanců na dispečera (vedoucího skladu), dva skladníky, servisního technika lamp, zaměstnance starajícího se o vozový park a asistentku jednatelů. Většina zisku byla stále investována do dalšího nákupu vlastní osvětlovací techniky, nákladních aut a mobilních elektrocentrál. Investice byly až do výše několika miliónu za rok. Pro příklad mobilní elektrocentrála (které má v dnešní době firma Axius tři) stojí až 4 mil. Kč a lampa ARRI 20 kW (s příkonem 20 kW, viz obr. 11) stojí okolo 700 tis. Kč.

Obr. 11 Lampa ARRI 20kW



Zdroj: Katalog ARRI Lighting

V roce 2001 založila firma Axis svojí dceřinou společností Axis SK se sídlem v Bratislavě ve filmových ateliérech na Kolibě. Na Slovensku má firma dva zaměstnance a funguje také jako půjčovna osvětlovací techniky.

Na konci roku 2002 odkoupila společnost veškerou osvětlovací techniku z divize světel na Barrandově. Mezi tuto techniku patřily i starší kousky, které se v dnešní době používají i jako filmové rekvizity do dobových filmů.

Počátkem roku 2003 koupila společnost vlastní areál v Dolních Břežanech do kterého se přestěhovala a v němž sídlí dodnes.

V roce 2010 došlo k odkoupení 50-ti % podílu druhého společníka prvním a firma má nyní jednoho majitele. Dál investuje většinu svých zisků do rozvoje firmy, a to jak do nákupu nové filmové techniky, tak i do obnovy a rozšíření vozového parku.

3.2 Struktura zaměstnanců

Firma Axis, s.r.o. má v dnešní době osm stálých zaměstnanců a zhruba 10 až 12 osvětlovačů, kteří pracují pro firmu externě na živnostenský list.

Majitel firmy (který je zároveň vrchní osvětlovač - gaffer) má následující zaměstnance:

- asistentka (office manager),
- skladník/dispečer,

- pomocník skladu,
- manažer skladu,
- zkušební technik - elektrikář,
- správce - servis vozového parku,
- facility assistent (podpora podpůrných činností podniku).

Hlavní pracovní doba je ve všední dny od 7 do 15³⁰h. Firma ovšem funguje i mimo tuto pracovní dobu a to podle potřeby při fasování osvětlovací techniky, čehož se díky neobvyklému časovému harmonogramu u filmu hojně využívá.

3.3 Náplň práce

Firma je provozována jako půjčovna osvětlovací techniky, pohybové techniky (gripu) a půjčovna mobilních elektrocentrál. Její hlavní činností je ovšem zajištění kompletních služeb při natáčení z hlediska osvětlovací techniky.

Při natáčení je vrchní osvětlovač (gaffer) pravou rukou kameramana, bez světla by nevznikl žádný film nebo reklama. Gaffer má pod sebou svého asistenta - best boye a další osvětlovače, které si firma Axios externě najímá na každou filmovou zakázku. Zisky firmy pochází z pronajímání techniky na natáčení. Pro představu na filmovém place je většinou (co se týče světla) gaffer, jeho best boy a zhruba tři až čtyři osvětlovači (na place může být ovšem i 20 osvětlovačů, jak tomu bývá především na amerických velkofilmech).

Po vrácení techniky z natáčení probíhá její kontrola a odzkoušení elektrikářem firmy. Případný servis a opravy si firma dle možností dělá svépomocí, případně posílá lampy a příslušenství na opravy do Německa.

3.4 Areál firmy

Areál firmy Axis se nachází v Dolních Břežanech, okres Praha - západ. Jeho celková rozloha je 17 280 m², z čehož 2 524 m² je zastavěná plocha. V areálu se nachází čtyři hlavní budovy. Po odchodu jednoho ze společníků se areál rozdělil na dvě poloviny, které ovšem co se týká elektrické energie, funguje i nadále jako jeden celek s podružným měřením spotřeby elektřiny. Platby za elektrickou energii hradí firma Axis, která následně majiteli druhé části pozemku přefakturuje poměrnou část dle jeho spotřeby. Tento stav bude trvat zhruba do konce roku 2011. Od roku 2012 by měla každá část areálu fungovat nezávisle na sobě a i odběry elektrické energie budou odděleny a proběhne změna sazby pro každou část.

Budovy na pozemku jsou následující:

- hala 1 (skladové a kancelářské prostory) - 1006 m²,
- kancelář (kancelářsko-obytné prostory) - 135 m²,
- hala 15 (skladové a kancelářské prostory) - 1039 m²,
- sklad 10 (skladové prostory) - 344 m².

4 Kritéria pro výběr sazby za odběr elektrické energie

4.1 Charakter odběru elektrické energie firmy Axius

Firma Axius má nyní vzhledem ke své spotřebě a stavu, zvolenou sazbu C26d produkt Akumulace 8 od společnosti ČEZ, a.s. (jmenovitá proudová hodnota hlavního jističe před elektroměrem je 3 x 160 A).

Největší část spotřeby elektrické energie tvoří vytápění dvou budov, haly 1 (kde se vytápí kancelářská část) a samostatné budovy - kancelář s kancelářsko-obytným charakterem, která se vytápí celá. V obou těchto budovách je vytápění zajištěno elektroakumulačními kotli. V hale 15 je vytápění zajištěno plynovými kotli na propan-butan.

Další podstatnou částí odběru elektřiny je zkoušení lamp, to je závislé na provozu půjčovny a množství půjčené (vrácené) osvětlovací techniky. Lamy, které se vracejí zpátky z natáčení, je třeba jednotlivě prohlédnout, zapojit a kontrolovat funkčnost. Některé lampy musejí být zapojeny a zapnuty delší dobu, pro dokonalé zjištění stavu tzn., že se za den rozsvítí několik lamp s příkonem 1 - 24kW, každá na několik minut (až několik desítek minut) a tím odběr značně vzroste. Tato část odběru probíhá převážně v pásmu vysokého tarifu.

Další odebraná elektřina je na provoz budov a ohřev teplé vody v ohřivačích vody (bojlerech).

4.2 Podmínky pro uplatnění sazby C26d a pevné ceny distribuce⁷

Podmínky pro uplatnění sazby C26d a tomu odpovídající ceny regulovaných služeb za distribuci energie jsou uvedeny v Cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2010 ze dne 30. listopadu 2010, kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny odběratelům ze sítí nízkého napětí.

4.2.1 Věcné podmínky pro uplatnění cen za distribuci elektřiny kategorie C

Tyto podmínky jsou uvedeny v Cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2010 ze dne 30. listopadu 2010, kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny odběratelům ze sítí nízkého napětí a jsou následující:

- ceny uvedené v cenovém rozhodnutí jsou chápány jako pevné ceny bez daně z elektřiny a DPH,
- odběratel si může zvolit kteroukoli z dalších sazeb, pokud splní podmínky stanovené pro její přiznání,
- měsíčním platem za příkon se rozumí složka ceny, která je úměrná jmenovité proudové hodnotě hlavního jističe před elektroměrem a je nezávislá na množství odebrané elektrické energie; každá změna jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem se považuje za změnu sazby a je důvodem pro změnu smlouvy o distribuci elektřiny,
- odběratel může změnit sazbu nejvýše jednou za 12 měsíců, pokud se s distributorem nedohodne jinak,
- pro měření a účtování distribuovaného množství elektřiny (MWh) se rozlišují tato tarifní pásma:
 - pásmo platnosti NT - účtovaná cena je nižší, vymezení platnosti tohoto pásma provádí distributor operativním řízením doby platnosti NT, toto pásmo může distributor kdykoli měnit, ale musí dodržet celkovou dobu platnosti pro danou sazbu,
 - pásmo platnosti VT - platí v době mimo pásmo NT,

⁷ Tato kapitola byla zpracována s použitím zdroje (9).

- v sazbách, jejichž podmínkou je blokování topných elektrických spotřebičů, se za splnění této podmínky považuje technické řešení, které zajistí odpojení těchto spotřebičů dle podmínek příslušné sazby,
- k cenám za distribuci elektřiny dle tohoto cenového rozhodnutí a příslušné sazby se připočítávají dále tyto ceny (dle aktuálního cenového rozhodnutí ERÚ):
 - cena systémových služeb,
 - cena na podporu výkupu elektřiny z OZE,
 - cena za činnost OTE,
- pokud výrobce elektřiny připojený do hladiny nízkého napětí NN nepožádal o přiřazení distribuční sazby, je mu přiřazena sazba C01d.

4.2.2 Pevné ceny distribuce elektřiny pro odběratele odebírající elektřinu ze sítí NN a podmínky pro uplatnění - sazba C26d

Sazba C26d je dvoutarifová sazba s operativním řízením doby platnosti NT po dobu 8 hodin.

Pevná cena distribuce elektřiny se skládá:

- z měsíčního platu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem (viz tab. 1)

Tab. 1 Měsíční plat za příkon dle proudové hodnoty jističe

Proudová hodnota jističe před elektroměrem	Distribuce		
	E.ON	PRE	ČEZ
do 3x10A a do 1x25A včetně	342,00 Kč	309,00 Kč	318,00 Kč
nad 3x10A do 3x16A včetně	547,00 Kč	494,00 Kč	509,00 Kč
nad 3x16A do 3x20A včetně	684,00 Kč	618,00 Kč	636,00 Kč
nad 3x20A do 3x25A včetně	855,00 Kč	773,00 Kč	795,00 Kč
nad 3x25A do 3x32A včetně	1 094,00 Kč	989,00 Kč	1 018,00 Kč
nad 3x32A do 3x40A včetně	1 368,00 Kč	1 236,00 Kč	1 272,00 Kč
nad 3x40A do 3x50A včetně	1 710,00 Kč	1 545,00 Kč	1 590,00 Kč
nad 3x50A do 3x63A včetně	2 155,00 Kč	1 947,00 Kč	2 003,00 Kč
nad 3x63A do 3x80A včetně	2 736,00 Kč	2 472,00 Kč	2 554,00 Kč
nad 3x80A do 3x100A včetně	3 420,00 Kč	3 090,00 Kč	3 180,00 Kč
nad 3x100A do 3x125A včetně	4 275,00 Kč	3 863,00 Kč	3 975,00 Kč
nad 3x125A do 3x160A včetně	5 472,00 Kč	4 944,00 Kč	5 088,00 Kč
nad 3x160A za každou 1A	34,20 Kč	30,90 Kč	31,80 Kč
nad 1x25A za každou 1A	11,40 Kč	10,30 Kč	10,60 Kč

Zdroj: Cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2010

- z platu za distribuované množství elektřiny ve vysokém tarifu

Tab. 2 Cena elektřiny ve VT

Distribuce	Cena za MWh
E.ON	1 081,03 Kč
PRE	948,69 Kč
ČEZ	1 139,78 Kč

Zdroj: Cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2010

- z platu za distribuované množství elektřiny v nízkém tarifu

Tab. 3 Cena elektřiny v NT

Distribuce	Cena za MWh
E.ON	68,22 Kč
PRE	56,35 Kč
ČEZ	54,51 Kč

Zdroj: Cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2010

Podmínky uplatnění sazby:

- časové vymezení doby platnosti NT je prováděno distributorem v celkové délce minimálně 8 hodin denně (doba platnosti se může operativně měnit),
- časové vymezení nemusí být pro všechny stejné, ani nemusí být v souvislé délce,
- pásmo NT může být rozděleno během dne do více časových úseků (maximálně do tří, kdy žádný nesmí být kratší než 1 hodina),
- v odběrném místě musí být instalovány akumulční elektrické spotřebiče,
- odběratel zajistí technické blokování elektrických akumulčních spotřebičů v době platnosti VT.

4.3 Přehled spotřeby a cen elektrické energie

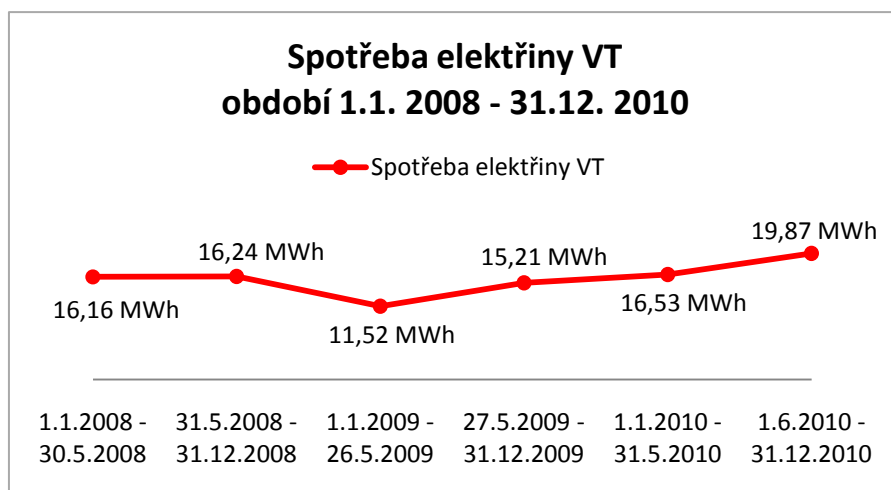
Pro porovnání cen a spotřeby elektrické energie bylo vybráno období od roku 2008 do roku 2010 včetně. Po celou tuto dobu má firma Axis zvolenou sazbu C26d produkt Akumulace 8 u společnosti ČEZ, a.s.

V následujících tabulkách a grafech jsou uvedeny ceny v Kč bez daní. V případě elektrické energie je DPH pro rok 2008 a 2009 ve výši 19% a pro rok 2010 a 2011 je 20%. Daň z elektřiny je pro všechny roky stejná, tedy 28,30 Kč za každou odebranou MWh. Ceny jsou platné pro sazbu C26d produkt Akumulace 8 společnosti ČEZ, a.s.

4.3.1 Přehled spotřeby elektrické energie

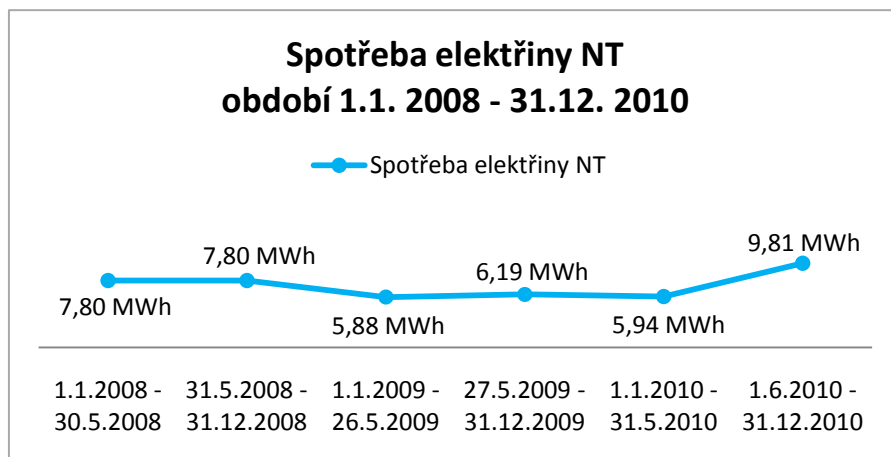
Firma Axis má od roku 2008 zvolenou sazbu C26d s produktem Akumulace 8 od společnosti ČEZ. Platnost nízkého tarifu u tohoto produktu je od 24h do 6h a od 19h do 21h. V níže uvedených grafech 1 a 2 je graficky znázorněna spotřeba elektrické energie ve VT a NT za období od roku 2008 do konce roku 2010.

Graf 1 Spotřeba elektřiny VT období 1.1. 2008 - 31.12. 2010



Zdroj: vlastní práce autora

Graf 2 Spotřeba elektřiny NT období 1.1. 2008 - 31.12. 2010



Zdroj: vlastní práce autora

V tabulce č. 4 je uvedena celková spotřeba elektřiny v každém jednotlivém roce v pásmu vysokého a nízkého tarifu v MWh.

Tab. 4 Spotřeba elektřiny VT, NT v MWh

	2008	2009	2010
VT	32,4	26,73	36,4
NT	15,6	12,07	15,75

Zdroj: vlastní práce autora

V dalších kapitolách využijeme **celkovou spotřebu elektrické energie ve vysokém tarifu pro rok 2010, která činí 36,40 MWh a spotřebu elektřiny v nízkém tarifu pro stejný rok, která činí 15,75 MWh.**

4.3.2 Přehled cen za elektrickou energii

V následující tabulce (viz tab. 5) je porovnání jednotlivých složek ceny elektrické energie od roku 2008 do roku 2011 (dle ceníku ČEZ, a.s.). Ceny v následujících tabulkách jsou uváděny v Kč bez daní (DPH, daň z elektřiny).

Tab. 5 Přehled cen období 2008 - 2011 produkt Akumulace 8 sazba C26d

Sazba C26d produkt Akumulace 8				2008	2009	2010	2011
REGULOVANÉ PLATBY ZA DOPRAVU ELEKTRINY	DISTRIBUCE	stálý měsíční plat za příkon (jistič 3x160A)		4 416,00	4 773,00	4 773,00	5 088,00
		cena za 1 MWh	VT	984,86	1 062,47	1 072,41	1 139,78
			NT	28,73	31,79	50,61	54,51
	OSTATNÍ SLUŽBY	cena za 1 MWh	cena za systémové služby	147,81	141,01	155,40	155,40
			cena na podporu výkupu elektřiny z OZE	40,75	52,18	166,34	370,00
			cena OTE za činnost zúčtování	4,75	4,75	4,75	4,75
SILOVÁ ELEKTRINA	OBCHOD	pevná cena za měsíc		45,00	48,00	99,00	99,00
		cena za 1 MWh	VT	2 053,00	2 257,00	1 966,00	1 907,00
			NT	1 305,00	1 435,00	1 157,00	1 153,00

Zdroj: Faktury za dodávky elektřiny společnosti Axis, s.r.o.

Z tabulky č. 5 si lze spočítat, sečtením příslušných sloupců v příslušném roce celkové platby za spotřebovanou MWh v nízkém tarifu, ve vysokém tarifu a celkovou stálou měsíční platbu.

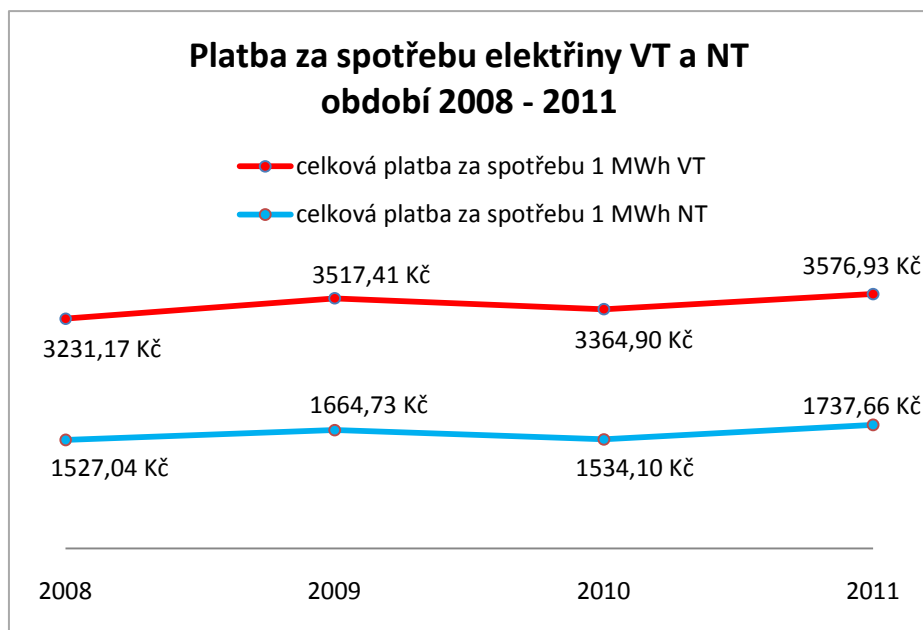
Tab. 6 Celkové platby za 1 MWh a celková stálá měsíční platba

	Celková stálá roční platba	Celková platba za spotřebu 1 MWh VT	Celková platba za spotřebu 1 MWh NT
2008	4 456,00	3 231,17	1 527,04
2009	4 818,00	3 517,41	1 664,73
2010	4 818,00	3 364,90	1 534,10
2011	5 133,00	3 576,93	1 737,66

Zdroj: Faktury za dodávky elektřiny společnosti Axis, s.r.o., Ceník ČEZ, a.s. pro rok 2011

Následující graf (viz graf 3) znázorňuje vývoj celkové platby za spotřebovanou 1 MWh v nízkém a vysokém tarifu. Z grafu je patrný menší propad cen elektřiny v roce 2010. Ovšem ceny pro rok 2011 opět vzrostly oproti roku 2010, a to o 6,3% ve VT a o 13,3% v NT.

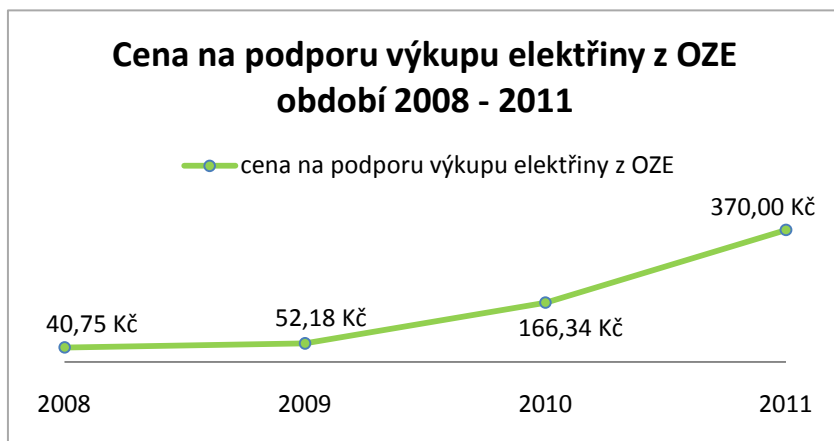
Graf 3 Vývoj platby za spotřebu elektřiny VT a NT období 2008 - 2011



Zdroj: vlastní práce autora

Při bližším prozkoumání složek ceny za elektrickou energii (tab. 5) zjistíme, že nejvíce za poslední roky stoupla složka ceny na podporu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie (OZE). Tato složka ceny je v roce 2011 osmkrát vyšší než v roce 2008. V cenících pro rok 2011 je dokonce o 122% vyšší, než tomu bylo v roce 2010. Tento růst cen je znázorněn v grafu 4.

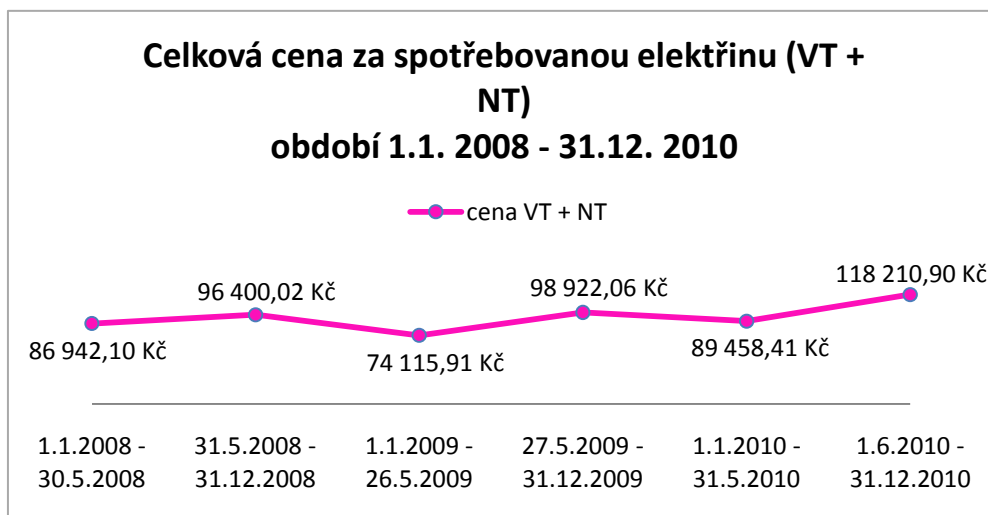
Graf 4 Růst ceny na podporu výkupu elektřiny z OZE období 2008 - 2011



Zdroj: vlastní práce autora

V dalším grafu číslo 5 je znázorněna celková výše platby za odebranou elektrickou energii (zde je již započítána daň z elektřiny 28,30 Kč za každou odebranou MWh), v období od začátku roku 2008 do konce roku 2010 v pololetních intervalech. Z obrázku je patrný nárůst celkové platby za odebranou energii.

Graf 5 Celková platba za spotřebovanou elektřinu (VT + NT) období 2008 - 2010



Zdroj: vlastní práce autora

Z grafu lze vyčíst, že platba za odebranou elektrickou energii byla v roce 2008 celkem 183 342,30 Kč, v roce 2009 173 037,97 Kč a pro rok 2010 byla výše platby 207 669,31 Kč.

4.4 Porovnání cen pro rok 2011 s konkurencí⁸

Pro zjištění, zda-li by bylo výhodnější zvolit si jiného dodavatele elektrické energie si srovnáme ceny od nynějšího dodavatele (ČEZ) s cenami u jeho dvou největších konkurentů, jimiž jsou E.ON a PRE. Srovnání cen je provedeno u sazby C26d (viz tab. 7).

Tab. 7 Ceny elektrické energie pro rok 2011 (ČEZ, E.ON, PRE)

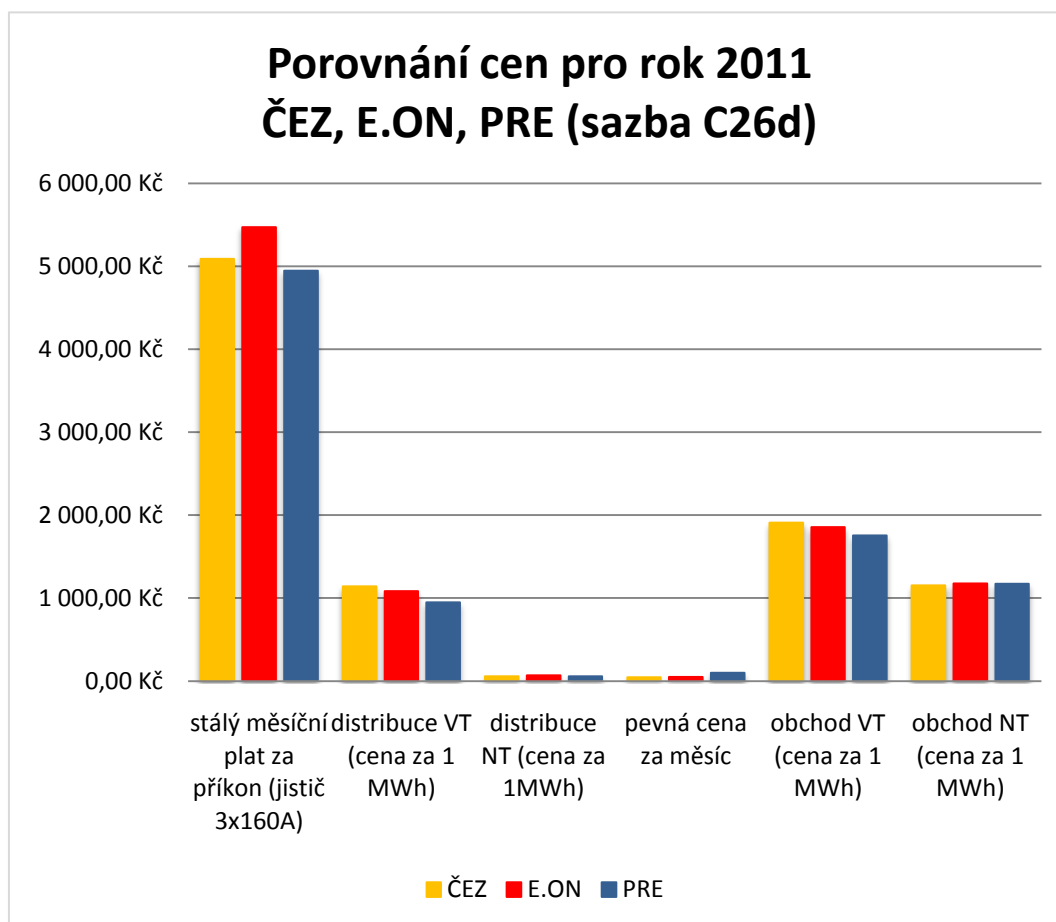
Sazba C26d				ČEZ	E.ON	PRE
REGULOVANÉ PLATBY ZA DOPRAVU ELEKTŘINY	DISTRIBUCE	stálý měsíční plat za příkon (jistič 3x160A)		5 088,00	5 472,00	4 944,00
		cena za 1 MWh	VT	1 139,78	1 081,03	948,69
			NT	54,51	68,22	56,35
	OSTATNÍ SLUŽBY	cena za 1 MWh	cena za systémové služby	155,40	155,40	155,40
			cena na podporu výkupu elektřiny z OZE	370,00	370,00	370,00
			cena OTE za činnost zúčtování	4,75	4,75	4,75
SILOVÁ ELEKTŘINA	OBCHOD	pevná cena za měsíc		45,00	48,00	99,00
		cena za 1 MWh	VT	1 907,00	1 853,00	1 755,00
			NT	1 153,00	1 177,00	1 173,00

Zdroj: Produktové listy a ceníky pro rok 2011 (ČEZ, E.ON, PRE)

Grafické znázornění je provedeno v následujícím grafu číslo 6.

⁸ Tato kapitola byla zpracována s použitím zdrojů (8), (10), (15), (16), (17).

Graf 6 Porovnání cen pro rok 2011 (ČEZ, E.ON, PRE) sazba C26d



Zdroj: vlastní práce autora

Pro přesnější představu o konečné ceně bude použit u porovnání stejný roční průběh spotřeby elektřiny jako v roce 2010, tzn. **spotřeba ve VT 36,40 MWh a v NT 15,75 MWh.**

Složka ceny, týkající se distribuce elektrické energie je závislá na umístění odběrného místa, tedy na geografické poloze, kde leží odběrné místo (viz příloha 6) a na zvolené sazbě. Cena za distribuci je každoročně stanovena ERÚ. Firma Axius spadá svojí polohou pod ČEZ Distribuce, a.s.

Další složka ceny, která je v tab. 6 označena jako „ostatní služby“, je neměnná. Cena za tyto služby je určována cenovými rozhodnutími ERÚ pro každý rok a je pro všechny dodavatele elektrické energie stejná.

Cenu, kterou ovlivňují čistě obchodníci, tím jak nakoupí elektřinu na burze je cena za silovou elektřinu, která se skládá z pevné měsíční platby a ceny za odebranou MWh ve VT a NT.

Níže uvedené sazby jsou možnou variantou sazeb, které by si mohla firma Axis zvolit při nynější vybavenosti elektrickými zařízeními. Ceny jsou uváděny v Kč bez DPH.

Sazba C26d

V tab. 7 je spočtena celková platba (ceny pro rok 2011) při výše uvedeném odběru elektrické energie a stávající dvoutarifové sazbě C26d. Z tabulky jasně vyplývá, že kdyby firma zvolila jako dodavatele elektřiny PRE, a.s. ušetřila by při stávající spotřebě 2,11% oproti dosavadnímu dodavateli, tj. 4 569 Kč za rok.

Tab. 8 Porovnání plateb za odebranou elektrickou energii (sazba C26d)

Sazba C26d	ČEZ	E.ON	PRE
Platba za silovou elektřinu	88 114,55	86 562,95	83 544,75
Platba za distribuci	103 402,52	103 402,52	103 402,52
Platba za regulované složky ceny	27 647,32	27 647,32	27 647,32
Daň z elektřiny	1 475,85	1 475,85	1 475,85
Celková platba	220 640,24	219 088,64	216 070,44

Zdroj: vlastní práce autora

Sazba C03d

V tab. 9 je spočtena celková platba pro odběr 52,15 MWh ročně (součet VT a NT) pro jednotarifní sazbu C03d. Z výpočtu je jasné, že tato jednotarifní sazba by byla tou nejméně vhodnou variantou. Celková platba je oproti platbě se sazbou C26d u ČEZ o 19,1% vyšší, tj. o 42 121 Kč za rok.

Tab. 9 Porovnání plateb za odebranou elektrickou energii (sazba C03d)

Sazba C03d	ČEZ	E.ON	PRE
Platba za silovou elektřinu	87 682,65	86 675,65	87 079,05
Platba za distribuci	146 963,14	146 963,14	146 963,14
Platba za regulované složky ceny	27 647,32	27 647,32	27 647,32
Daň z elektřiny	1 475,85	1 475,85	1 475,85
Celková platba	263 768,96	262 761,96	263 165,36

Zdroj: vlastní práce autora

Sazba C25d

V tab. 10 je spočtena celková platba pro dvoutarifní sazbu C25d. Volba této sazby by podnikem snížila náklady na elektrickou energii nejvíce. Oproti platbě při sazbě C26d u společnosti ČEZ je platba u sazby C25d u společnosti PRE o 10,8% nižší, tj. o 21 523 Kč za rok.

Tab. 10 Porovnání plateb za odebranou elektrickou energii (sazba C25d)

Sazba C25d	ČEZ	E.ON	PRE
Platba za silovou elektřinu	88 114,55	86 562,95	83 544,75
Platba za distribuci	86 449,14	86 449,14	86 449,14
Platba za regulované složky ceny	27 647,32	27 647,32	27 647,32
Daň z elektřiny	1 475,85	1 475,85	1 475,85
Celková platba	203 686,86	202 135,26	199 117,06

Zdroj: vlastní práce autora

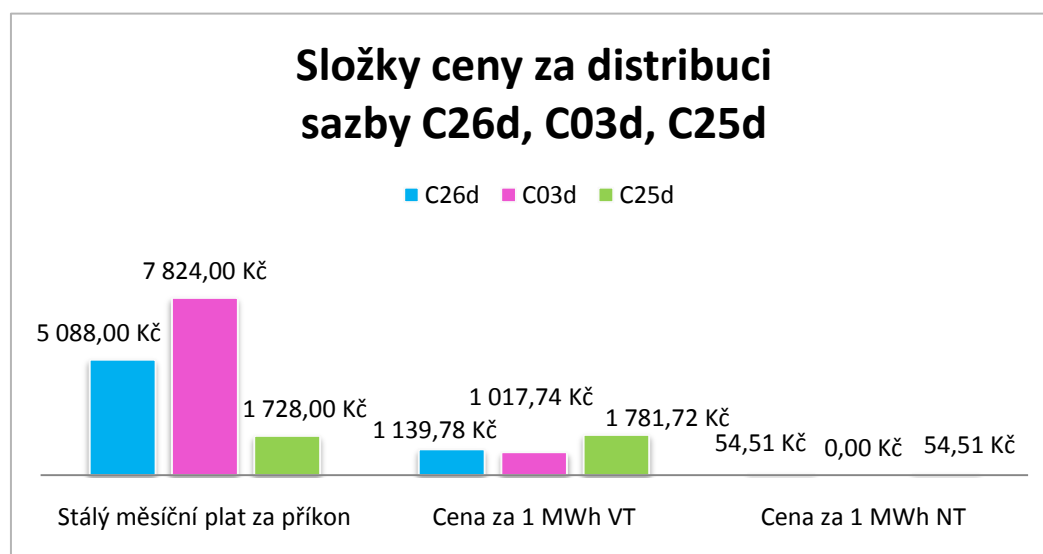
Z výpočtů uvedených v tabulkách je patrné, že to co nejvíce ovlivňuje výslednou cenu, je cena za distribuci respektive zvolená sazba a tím ovlivněná cena. Ceny za distribuci jsou shrnuty v tab. 11 a graficky znázorněny v grafu 7. Výši těchto cen určuje ERÚ každoročně v cenovém rozhodnutí a jsou pro každou distribuční společnost různé. Firma Axius se nachází na distribučním území ČEZ Distribuce, a.s. a proto jsou porovnávány ceny stanovené právě pro ČEZ Distribuce, a.s.

Tab. 11 Složky ceny za distribuci a celková platba za distribuci - sazby C26d, C03d, C25d

	C26d	C03d	C25d
Stálý měsíční plat za příkon	5 088,00	7 824,00	1 728,00
Cena za 1 MWh VT	1 139,78	1 017,74	1 781,72
Cena za 1 MWh NT	54,51	-	54,51
Celková platba za distribuci dle vzorové spotřeby	103 402,52	146 963,14	86 449,14

Zdroj: vlastní práce autora

Graf 7 Složky ceny za distribuci sazby C25d, C03d, C25d



Zdroj: vlastní práce autora

Tabulka a graf potvrzují, že nejlépe zvolenou sazbou by byla sazba C25d, u které by platba ceny za distribuci byla o 19,6% nižší, tj. o 18 953 Kč než u stávající sazby C26d.

4.5 Budoucí charakter odběru

Jak bylo již uvedeno ve třetí kapitole této práce, od roku 2012 by mělo dojít ke změně odběrů a měření elektrické energie v areálu. Namísto nynější situace, kdy jsou obě části areálu měřeny jedním hlavním elektroměrem pro fakturační účely (další podružné elektroměry mají pouze informativní charakter), bude každá půlka areálu vybavena svým samostatným fakturačním elektroměrem.

Firma Axius sídlí v části areálu, kde je hala 15 a sklad 10. Z tohoto důvodu odpadne jedna z hlavních částí spotřeby elektrické energie, kterou je vytápění dvou zbývajících objektů elektro-akumulačními kotli. Další hlavní část odběru elektřiny, tj. zkoušení lamp nadále zůstává.

Tyto změny by měli vést i ke změně stávající sazby a snížení jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem ze stávajících 3 x 160 A např. na 3 x 125 A, což by mělo být pro provoz firmy a zkoušky lamp dostačující.

Pro přesnější představu o spotřebě a budoucích platbách, byla sledována roční spotřeba elektřiny (období březen 2010 - březen 2011) na elektroměru, který měří spotřebu energie pouze pro část areálu firmy Axius. Tato spotřeba je zaznamenána v tabulce 12.

Tab. 12 Spotřeba elektrické energie firma Axius (březen 2010 - březen 2011)

	Spotřeba elektřiny VT v MWh	Spotřeba elektřiny NT v MWh
březen 2010	1,9650	0,6998
duben 2010	1,5230	0,6231
květen 2010	1,7423	0,6820
červen 2010	1,4130	0,5914
červenec 2010	1,2897	0,5487
srpen 2010	1,1541	0,5173
září 2010	1,4820	0,6811
říjen 2010	1,7664	0,6544
listopad 2010	1,8079	0,6503
prosinec 2010	1,4305	0,6178
leden 2011	1,7356	0,6320
únor 2011	1,8769	0,8903
březen 2011	1,7769	0,7282
Celková roční spotřeba	20,9633	8,5164

Zdroj: vlastní práce autora

Z tabulky je patrné, že roční spotřeba samotné firmy Axis je 20,9633 MWh v pásmu VT a 8,5164 MWh v pásmu NT.

Pro zjištění nejvhodnější sazby a posléze nejlevnějšího dodavatele bude použito zjištění z předešlé kapitoly - to co nejvíce ovlivňuje výslednou cenu, je cena za distribuci (výši těchto cen určuje ERÚ každoročně v cenovém rozhodnutí). Firma Axis svoji polohou spadá pod území ČEZ Distribuce, a.s. Bude spočtena výše platby za distribuci s roční spotřebou uvedenou v tab. 12. pro sazby, které vyhovují budoucímu charakteru odběru. Do porovnání jsou zahrnuty i sazby C01d, C02d a C03d díky budoucí možnosti ohřevu teplé užitkové vody plynovými kotli. Ceny budou počítány z ceníků a cenového rozhodnutí pro rok 2011.

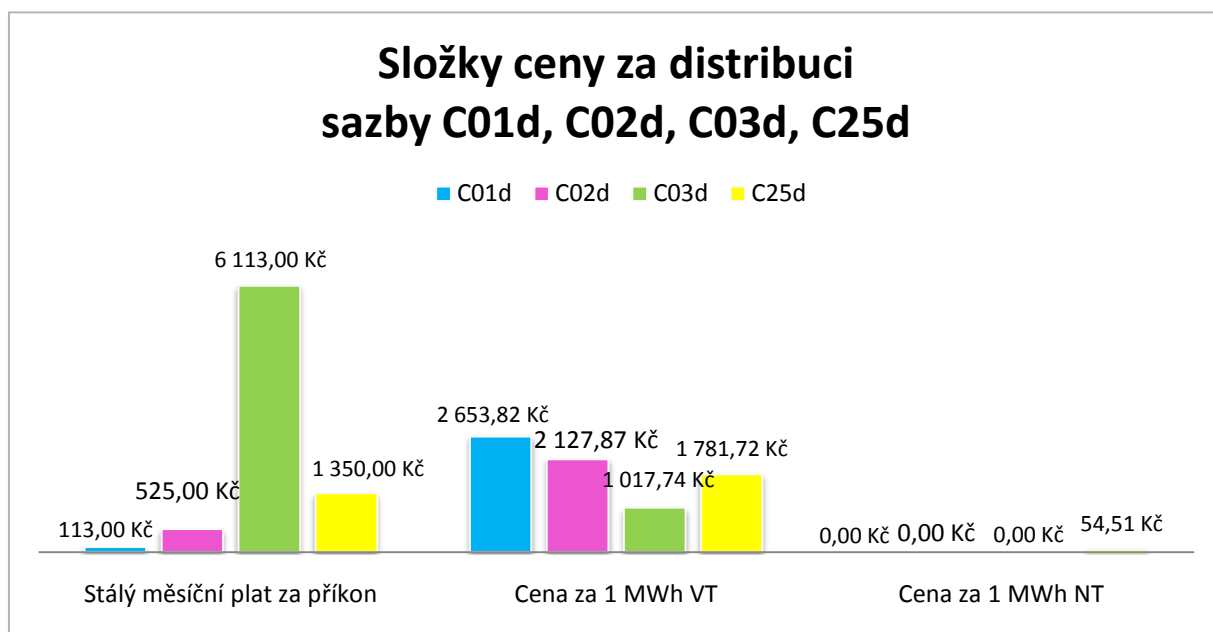
Tab. 13 Složky ceny za distribuci a platba distribuce sazby C01d, C02d, C03d, C25d

	C01d	C02d	C03d	C25d
Stálý měsíční plat za příkon	113,00	525,00	6 113,00	1 350,00
Cena za 1 MWh VT	2 653,82	2 127,87	1 017,74	1 781,72
Cena za 1 MWh NT	-	-	-	54,51
Celková platba za distribuci dle naměřené spotřeby	79 587,96	69 027,48	103 357,96	54 014,40

Zdroj: vlastní práce autora

Tabulka č. 13 ukazuje, že nejvhodnější bude, zvolit dvoutarifní sazbu C25d, u které vyšla celková platba za distribuci (dle naměřené roční spotřeby) 54 014,40 Kč. Ceny u jednotlivých sazeb jsou ještě znázorněny v grafu č. 8.

Graf 8 Složky ceny za distribuci sazby C01d, C02d, C03d, C25d



Zdroj: vlastní práce autora

Po zvolení nejvhodnější sazby lze porovnat celkovou cenu za spotřebu elektřiny u třech největších dodavatelů elektrické energie (ČEZ, E.ON, PRE).

Tab. 14 Porovnání plateb za naměřenou spotřebu elektrické energie (sazba C25d)

Sazba C25d	ČEZ	E.ON	PRE
Platba za silovou elektřinu	50 335,39	49 443,77	47 967,33
Platba za distribuci	54 014,40	54 014,40	54 014,40
Platba za regulované složky ceny	15 628,29	15 628,29	15 628,29
Daň z elektřiny	834,26	834,26	834,26
Celková platba	120 812,34	119 920,72	118 444,28

Zdroj: vlastní práce autora

Porovnáním cen bylo zjištěno, že nejvhodnějším dodavatelem by byla PRE s volbou sazby C25d.

5 Ekonomické zhodnocení

Odběr a platby za elektřinu zákazníka z kategorie C (konkrétně firmy Axis), jsou základem pro vlastní část této práce. Je zde zaznamenána a porovnána spotřeba elektrické energie a výše plateb za poslední tři roky u zvoleného podniku. Na základě zjištěných údajů a charakteru spotřeby podniku, byly ceny dosavadního dodavatele elektrické energie porovnány s jeho dvěma největšími konkurenty na trhu - E.ON, PRE.

Firma Axis má jako dodavatele elektřiny zvolenou společnost ČEZ, konkrétně produkt Akumulace 8 sazbu C26d. Za poslední rok byla výše její celkové platby za elektřinu 207 669,31 Kč, při spotřebě elektrické energie 36,40 MWh ve vysokém tarifu a 15,75 MWh v nízkém tarifu.

Tato spotřeba byla použita jako vzorová pro výpočet a porovnání platby s jinými dodavateli elektřiny. K porovnání cen byly použity ceny společností E.ON a PRE, se stávající sazbou C26d. Všechny propočty byly prováděny s cenami pro rok 2011. V této části vyšlo, že kdyby společnost zvolila jako dodavatele elektřiny PRE, zaplatila by ročně o 4 569,80 Kč méně než s dosavadní volbou dodavatele - ČEZ.

Další možnou úsporou a tím snížení nákladů na platbu za energii by bylo přehodnocení doposud zvolené sazby za odběr. Nynější sazba je C26d, ovšem volba sazby C25d by byla pro firmu výhodnější. Došlo by k úspoře 21 523,18 Kč ročně (s dodavatelem PRE) oproti nynější zvolené sazbě a dodavatelem ČEZ.

Z tohoto porovnání vyšla jako ekonomicky nejvýhodnější volba dodavatele elektrické energie společnost PRE a volba sazby C25d.

Charakter spotřeby vybraného podniku se v budoucnu bude měnit a to díky oddělení částí areálu z hlediska fakturace za odebranou elektřinu. Díky budoucímu charakteru spotřeby bude možnost vybírat sazbu ze čtyř variant - sazby C01d, C02d, C03d a C25d. S pomocí zaznamenaných údajů o spotřebě samotné firmy Axis, byla propočty vybrána do budoucna jako nejvhodnější sazba C25d. U této sazby byly opět porovnány ceny u třech největších dodavatelů, se zjištěním, že jako nejvýhodnější se i do budoucna zdá být volba společnosti PRE jako dodavatele elektrické energie. S tímto dodavatelem a sazbou C25d by měla firma Axis po rozdělení platit zhruba 118 444 Kč ročně za odebranou elektrickou energii.

6 Závěr

Tématem této diplomové práce jsou dodavatelsko-odběratelské vztahy v elektroenergetice s aplikací na zvolený podnik. Tím hlavním o co jde v dodavatelsko-odběratelských vztazích, samozřejmě krom kvality dodávky elektrické energie a podmínek za kterých je tento vzájemný vztah uzavírán, je cena za odebranou elektrickou energii. Ta se skládá ze tří hlavních částí: z ceny za silovou elektřinu, regulované platby za dopravu elektřiny a daně z elektřiny. Poslední dvě složky ceny reguluje a udává Energetický regulační úřad. Výše ceny za silovou elektřinu je ovlivněna dodavatelem elektřiny a jeho nákupem elektrické energie na burze. Tato složka ceny je pro velkoodběratele individuální, vyjednávání o její výši probíhá individuálně a obchodníci ji považují za zcela důvěrnou. Pro maloodběr kategorie C (firmy a organizace) a D (domácnosti) se běžně vydávají ceníky.

Právě odběr a platby za elektřinu zákazníka z kategorie C, jsou základem pro vlastní část této práce. V této části je zaznamenána a porovnána spotřeba energie a výše plateb za poslední tři roky u zvoleného podniku. Na základě těchto zjištěných údajů a charakteru spotřeby podniku byly ceny dosavadního dodavatele elektrické energie (ČEZ) porovnány s jeho dvěma největšími konkurenty na trhu - E.ON, PRE. Z tohoto porovnání vyšla jako ekonomicky nejvýhodnější volba dodavatele elektrické energie společnost PRE.

Dalším co se v této práci hodnotilo, byla vybraná sazba pro odběr elektřiny. Díky charakteru spotřeby ve zvoleném podniku je na výběr ze tří variant - stávající sazba C26d a další dvě C03d a C25d. Po porovnání cen u jednotlivých sazeb při dané spotřebě bylo zjištěno, že výhodnější by bylo zvolit sazbu C25d namísto stávající sazby.

Ekonomicky nejvýhodnější po tomto zjištění, by pro podnik bylo zvolit si sazbu C25d a jako dodavatele elektrické energie společnost PRE. Touto volbou by firma dosáhla v roce 2011 (při stejné spotřebě jako v roce 2010) úsporu 9,75% oproti platbě při stejné spotřebě dosavadnímu dodavateli a dosavadní sazbě C26d.

Charakter spotřeby vybraného podniku se v budoucnu bude měnit a to díky oddělení částí areálu z hlediska fakturace za odebranou elektřinu. Z důvodu tohoto dělení a tomu, která část areálu bude této firmy, bude opět vhodné zaměřit se na vhodnou volbu sazby. Z tohoto důvodu byla poslední rok sledována spotřeba elektrické energie pouze v této části areálu. Díky budoucímu charakteru spotřeby bude možnost vybírat sazbu ze čtyř variant - sazby C01d, C02d, C03d a C25d. S pomocí zaznamenaných údajů byla propočty vybrána do budoucna jako nejvhodnější sazba C25d. U této sazby byly opět porovnány ceny u třech největších dodavatelů, se zjištěním, že jako nejvýhodnější se i do budoucna zdá být volba společnosti PRE jako dodavatele elektrické energie.

Použité zdroje

1. Energetický regulační úřad [online]. 2009 [cit. 2011-04-07]. Elektřina. Dostupné z WWW: <http://eru.cz/dias-read_article.php?articleId=488>.
2. Skupina ČEZ. Oranžový průvodce 2011 : Praktické informace a tipy ze světa energie [online]. 2011. [cit. 2011-04-07]. Dostupný z WWW: <<http://www.cez.cz/edee/content/file/pece-a-podpora/oranzovy-pruvodce/oranzovy-pruvodce-2011.pdf>>.
3. MIKOVCOVÁ, Veronika. *Dodavatelsko-odběratelské vztahy v elektroenergetice*. Praha, 2008. 46 s. Bakalářská práce. ČZU.
4. Česká republika. Zákon č. 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon). In *Sbírka zákonů, Česká republika*. 2000, 131/2000 Sbírky zákonů, s. 7142.
5. Česká republika. Vyhláška č. 541/2005 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona. In *Sbírka zákonů, Česká republika*. 2005, č. 184/2005 Sbírky zákonů, s. 10530.
6. Česká republika. Vyhláška č. 80/2010 Sb. o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu. In *Sbírka zákonů, Česká republika*. 2010, č. 28/2010 Sbírky zákonů, s. 946.
7. BLAŽÍČEK, Jan. Cena elektrické energie na rok 2010 a strategie pro III. regulační období. *tzbinfo* [online]. 2009. [cit. 2011-04-08]. Dostupný z WWW: <<http://www.tzb-info.cz/ceny-paliv-a-energie/6119-cena-elektricke-energie-na-rok-2010-a-strategie-pro-iii-regulacni-obdobi>>.
8. ERÚ. *Energetický regulační úřad : Cenový kalkulátor* [online]. 2011 [cit. 2011-04-08]. Dostupné z WWW: <<http://kalkulator.eru.cz/>>.
9. ERÚ. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2010 ze dne 30. listopadu 2010, kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny odběratelům ze sítě nízkého napětí. In *Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu*. 2010, 131/2000.
10. Skupina ČEZ. *Skupina ČEZ : Ceny elektřiny* [online]. 2011 [cit. 2011-04-08]. Ceny elektřiny. Dostupné z WWW: <<http://www.cez.cz/cs/pro-zakazniky/firmy-a-podnikatele/elektrina/ceny-elektriny-2011.html>>.

11. Skupina ČEZ. *Skupina ČEZ : Ceny elektřiny* [online]. 2011 [cit. 2011-04-08]. Ceny elektřiny. Dostupné z WWW: <<http://www.cez.cz/cs/pro-zakazniky/velkoodberatele/elektrina-2010/produkty-pro-rok-2010.html>>.
12. ERÚ. *Energetický regulační úřad : Cenová rozhodnutí* [online]. 2010 [cit. 2011-04-08]. Dostupné z WWW: <http://eru.cz/dias-browse_articles.php?parentId=113>.
14. Skupina ČEZ. *Skupina ČEZ* [online]. 2011 [cit. 2011-04-08]. Jmenné zobrazení pojmů. Dostupné z WWW: <<http://www.cez.cz/cs/pro-zakazniky/jmenne-zobrazeni-pojmu.html>>.
15. E.ON Česká republika, s.r.o. *E.ON* [online]. 2010 [cit. 2011-04-08]. Dostupné z WWW: <<http://www.eon.cz/>>.
16. Pražská energetika, a. s. . *PRE* [online]. 2008 [cit. 2011-04-08]. Dostupné z WWW: <<http://www.pre.cz/>>.
17. Skupina ČEZ. *Skupina ČEZ* [online]. 2011 [cit. 2011-04-12]. Dostupné z WWW: <<http://www.cez.cz/>>.
18. Česká republika. Vyhláška č. 426/2005 Sb. o podrobnostech udělování licencí pro podnikání v energetických odvětvích. In *Sbírka zákonů, Česká republika*. 2005, 146, s. 7915. Dostupný také z WWW: <<http://www.tzb-info.cz/pravni-predpisy/vyhlaska-c-426-2005-sb-o-podrobnostech-udelovani-licenci-pro-podnikani-v-energetickych-odvetvich>>.

Seznam použitých obrázků

Obr. 1 Trh s elektřinou (str. 13)

Obr. 2 Skladba ceny elektřiny (str. 15)

Obr. 3 Roční průběh ceny Jednotarif sezóna/Jednotarif (str. 23)

Obr. 4 Profil zákazníka s využitím 0,45 (str. 24)

Obr. 5 Dvoutarif týden - roční průběh cen (str. 25)

Obr. 6 Dvoutarif sezóna speciál - roční průběh cen tarifů (str. 27)

Obr. 7 Flexi tarif II - roční průběh cen tarifů (str. 28)

Obr. 8 Roční průběh cen tarifů Flexi tarif IV (str. 30)

Obr. 9 Akumulace business - týdenní průběh ceny (str. 31)

Obr. 10 Modelový příklad možného ročního průběhu nákupu - postupný nákup (str. 35)

Obr. 11 Lampa ARRI 20kW (str. 37)

Seznam použitých tabulek

- Tab. 1 Měsíční plat za příkon dle proudové hodnoty jističe (str. 43)
- Tab. 2 Cena elektřiny ve VT (str. 43)
- Tab. 3 Cena elektřiny v NT (str. 43)
- Tab. 4 Spotřeba elektřiny VT, NT v MWh (str. 46)
- Tab. 5 Přehled cen období 2008 - 2011 produkt Akumulace 8 sazba C26d (str. 47)
- Tab. 6 Celkové platby za 1 MWh a celková stálá měsíční platba (str. 48)
- Tab. 7 Ceny elektrické energie pro rok 2011 (ČEZ, E.ON, PRE) (str. 50)
- Tab. 8 Porovnání plateb za odebranou elektrickou energii (sazba C26d) (str. 52)
- Tab. 9 Porovnání plateb za odebranou elektrickou energii (sazba C03d) (str. 53)
- Tab. 10 Porovnání plateb za odebranou elektrickou energii (sazba C25d) (str. 53)
- Tab. 11 Složky ceny za distribuci a celková platba za distribuci - sazby C26d, C03d, C25d (str. 54)
- Tab. 12 Spotřeba elektrické energie firma Axius (březen 2010 - březen 2011) (str. 55)
- Tab. 13 Složky ceny za distribuci a platba distribuce sazby C01d, C02d, C03d, C25d (str. 56)
- Tab. 14 Porovnání plateb za naměřenou spotřebu elektrické energie (sazba C25d) (str. 57)

Seznam použitých grafů

Graf 1 Spotřeba elektřiny VT období 1.1. 2008 - 31.12. 2010 (str. 45)

Graf 2 Spotřeba elektřiny NT období 1.1. 2008 - 31.12. 2010 (str. 46)

Graf 3 Vývoj platby za spotřebu elektřiny VT a NT období 2008 - 2011 (str. 48)

Graf 4 Růst ceny na podporu výkupu elektřiny z OZE období 2008 - 2011 (str. 49)

Graf 5 Celková platba za spotřebovanou elektřinu (VT + NT) období 2008 - 2010 (str. 49)

Graf 6 Porovnání cen pro rok 2011 (ČEZ, E.ON, PRE) sazba C26d (str. 51)

Graf 7 Složky ceny za distribuci sazby C25d, C03d, C25d (str. 54)

Graf 8 Složky ceny za distribuci sazby C01d, C02d, C03d, C25d (str. 57)

Seznam příloh

- Příloha 1:** Žádost o udělení licence pro podnikání v energetických odvětvích pro právnické osoby
- Příloha 2:** Žádost - smlouva o dodávce elektřiny
- Příloha 3:** Žádost o ukončení smlouvy
- Příloha 4:** Žádost - smlouva o sdružených službách dodávky / podnikatel
- Příloha 5:** Určené věcné podmínky pro uplatnění cen za distribuci elektřiny odběratelům kategorie C
- Příloha 6:** Elektřina - území působnosti distribučních společností
- Příloha 7:** Faktura za sdružené služby dodávky elektřiny firma Axis (2007-08)
- Příloha 8:** Faktura za sdružené služby dodávky elektřiny firma Axis (2008-09)
- Příloha 9:** Faktura za sdružené služby dodávky elektřiny firma Axis (2009-10)

Příloha 1: Žádost o udělení licence pro podnikání v energetických odvětvích pro právnické osoby - strana 1 z 2

01 Identifikační číslo (bylo-li přiděleno)	02 Číslo žádosti (vyplní ERÚ)	
<input type="text"/>	<input type="text"/>	
<p>kolek podle zákona č. 634/2004 Sb. (platba kolkem, jestliže celková výše správního poplatku nepřevyšuje 5.000 Kč)</p>	<p>razítko ERÚ</p>	
A2		
ŽÁDOST O UDĚLENÍ licence pro podnikání v energetických odvětvích pro právnické osoby		
<p>Niže podepsaná osoba žádá podle § 7 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, o udělení licence pro podnikání v energetických odvětvích:</p>		
ŽADATEL:		
03 Obchodní firma nebo název (podle zápisu v obchodním/živnostenském/jiném rejstříku nebo zakládací listiny)		
<input type="text"/>		
04 Právní forma		
<input type="text"/>		
B – akciová společnost C – společnost s ruč. omezeným D – státní podnik E – družstvo F – veřejná obchodní společnost G – komanditní společnost H – sdružení s právní subjektivitou I – ostatní, uveďte <input type="text"/>		
05 Sídlo právnické osoby (v souladu se zápisem v obchodním/živnostenském/jiném rejstříku, je-li žadatel zapsán)		
a) ulice	b) č. popisné	c) č. orientační
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
d) část obce		
<input type="text"/>		
e) obec	f) PSČ	
<input type="text"/>	<input type="text"/>	
g) okres	h) kraj	
<input type="text"/>	<input type="text"/>	
i) stát		
<input type="text"/>		
06 Adresa pro doručování (vyplňte v případě, že adresa pro doručování se liší od adresy sídla právnické osoby)		
a) ulice	b) č. popisné	c) č. orientační
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
d) část obce		
<input type="text"/>		
e) obec	f) PSČ	
<input type="text"/>	<input type="text"/>	
g) okres	h) kraj	
<input type="text"/>	<input type="text"/>	
i) stát		
<input type="text"/>		

Příloha 1: Žádost o udělení licence pro podnikání v energetických odvětvích pro právnické osoby - strana 2 z 2

07 Kontaktní údaje žadatele o licenci – právnické osoby

a) telefon b) fax c) mobilní telefon

d) e-mail

08 Předmět podnikání (druh licence)

výroba elektřiny	distribuce elektřiny	přenos elektřiny	obchod s elektřinou	činnosti operátora trhu
výroba plynu	distribuce plynu	přeprava plynu	obchod s plynem	uskladňování plynu
výroba tepelné energie	rozvod tepelné energie			

09 Osoba, která je jejím statutárním orgánem nebo jeho členem – osoba č.1

a) titul před jménem b) příjmení

c) jméno d) titul za jménem e) rodné číslo (bylo-li přiděleno)

f) ulice g) č. popisné h) č. orientační

i) část obce

j) obec k) PSČ

l) okres m) kraj

n) stát

Osoba, která je jejím statutárním orgánem nebo jeho členem – osoba č.2 (v případě jednání více osob jménem právnické osoby)

a) titul před jménem b) příjmení

c) jméno d) titul za jménem e) rodné číslo (bylo-li přiděleno)

f) ulice g) č. popisné h) č. orientační

i) část obce

j) obec k) PSČ

l) okres m) kraj

n) stát

10 Způsob jednání jménem právnické osoby

11 Datum zahájení licencované činnosti (nejdříve den vzniku oprávnění k licencované činnosti nebo den pozdější)

den měsíc rok

12 Doba, na kterou je o licenci žádáno (nejdéle 25 let nebo 5 let na obchod s elektřinou, na obchod s plynem)

Osoba oprávněná podepisovat jménem právnické osoby

Jméno Příjmení

Datum

Podpis

Příloha 2: Žádost - smlouva o dodávce elektřiny



ŽÁDOST - SMLOUVA O DODÁVCE ELEKTŘINY

NA ZÁKLADĚ ZÁKAZNÍKEM UVEDENÝCH ÚDAJŮ V TOMTO FORMULÁŘI BUDE UZAVŘENA NEBO ZMĚNĚNA SMLOUVA O DODÁVCE ELEKTŘINY MEZI OBCHODNÍKEM A ZÁKAZNÍKEM (DÁLE JEN „SMLOUVA“) Z DŮVODU:

NOVÝ ODBĚR ZMĚNA SMLOUVY ZMĚNA ZÁKAZNÍKA V ODBĚRNÉM MÍSTĚ (PŘEPIS)

OBCHODNÍK

ČEZ Prodej, s.r.o.

Duhová 1/425, 140 53 Praha 4 | IČ 27232433 | DIČ CZ27232433 | zapsaná v obchodním rejstříku vedeném Městským soudem v Praze, oddíl C, vložka 106349 | číslo licence na obchod s elektřinou: 141015905 | číslo registrace u OTE: 714 | bankovní spojení: Komerční banka, a.s., c. účtu/kód banky: 7770227/0100 | cez@cez.cz | www.cez.cz | Zákaznická linka 840 840 840

P

ZÁKAZNÍK

DOMÁCNOST PODNIKATEL

JMÉNO A PŘÍJMENÍ / OBCHODNÍ FIRMA

DATUM NAROZENÍ

IČ

DIČ

ADRESA MÍSTA TRVALÉHO POBYTU / SÍDLA SPOLEČNOSTI

ULICE

Č. P. / Č. O.

PSČ

OBEC

MÍSTNÍ ČÁST

ZASTOUPENÁ / JEDNAJÍCÍ

TELEFON

MOBIL

E-MAIL / FAX

ZASÍLACÍ ADRESA

STEJNÁ JAKO ADRESA MÍSTA TRVALÉHO POBYTU / SÍDLA

STEJNÁ JAKO ADRESA OM (viz níže)

JINÁ (vyplňte):

JMÉNO, PŘÍJMENÍ / OBCHODNÍ FIRMA

ULICE

Č. P. / Č. O.

PSČ

OBEC

MÍSTNÍ ČÁST

SPECIFIKACE ODBĚRNÉHO MÍSTA (dále jen OM)

EAN OM

ADRESA ODBĚRNÉHO MÍSTA (pokud je odlišná od adresy místa trvalého pobytu)

ČÍSLO OM

ULICE

Č. P. / Č. O.

PSČ

OBEC

MÍSTNÍ ČÁST

ČÍSLO PARCELNÍ (u novostavby)

KATASTRÁLNÍ ÚZEMÍ (u novostavby)

PATRO

ČÍSLO BYTU

UPŘESNĚNÍ MÍSTA ODBĚRU (garáž, zahrada apod.)

ZPŮSOB PŘIPOJENÍ

1-FÁZOVÉ

3-FÁZOVÉ

HODNOTA JISTIČE PŘED ELEKTROMĚREM A

ČÍSLO ELEKTROMĚRU (je-li osazen)

DATUM

STAV VT

kWh

STAV NT

kWh

POŽADOVANÉ DATUM PŘIPOJENÍ DOBA TRVÁNÍ SMLOUVY

POŽADOVANÉ DATUM PŘIPOJENÍ

ÚČINNOST SMLOUVY NASTÁVÁ DNEM ZAHÁJENÍ DODÁVKY A SJEDNÁVÁ SE

NA DOBU NEURČITOU

NA DOBU URČITOU DO

PRODUKT / DISTRIBUČNÍ SAZBA (pouze pro DOMÁCNOSTI)

D STANDARD

D01d D02d

D AKUMULACE 8

D25d D26d

D AKUMULACE 16

D35d

D PŘÍMOTOP

D45d

D TEPELNÉ ČERPADLO

D55d D56d

D VÍKEND

D81d

PRODUKTOVÁ ŘADA

COMFORT

EXCLUSIVE

BASIC

BASIC SP

KVARTÁL

MĚSÍC

PRODUKT / DISTRIBUČNÍ SAZBA (pouze pro PODNIKATELE)

STANDARD

C01d C02d C03d

AKUMULACE 8

C25d C26d

AKUMULACE 16

C35d

PŘÍMOTOP

C45d

TEPELNÉ ČERPADLO

C55d C56d

NEMĚŘENÉ ODBĚRY

C60d C61d

VEŘEJNÉ OSVĚTLENÍ

C62d

PRODUKTOVÁ ŘADA

COMFORT

KVARTÁL

MĚSÍC

CENA A PLATEBNÍ PODMÍNKY

Cena elektřiny je pro sjednaný „Produkt“ elektřiny dána aktuálně platným Ceníkem Obchodníka

ZPŮSOB PROVÁDĚNÍ PLATEB

BANKOVNÍ INKASO

VLASTNÍ PODNĚT

SIPO* (jen pro zálohy) – spojení číslo:

POČÁTEČNÍ VÝŠE ZÁLOHY

,- Kč/měs.

ČÍSLO ÚČTU / KÓD BANKY**

* pouze pro domácnost ** číslo účtu je nutné uvést pro počítání vyúčtování

OBECNÉ USTANOVENÍ

Zákazník stvrzuje, že vyplněním tohoto formuláře udělil Obchodníkovi svůj souhlas se zpracováním osobních údajů dle platných právních předpisů a Všeobecných obchodních podmínek dodávky elektřiny (VOPD), které tvoří přílohu Smlouvy.

ZA OBCHODNÍKA | ČEZ Prodej, s.r.o.

ZA ZÁKAZNÍKA

DATUM A MÍSTO

DATUM A MÍSTO

JMÉNO A PŘÍJMENÍ, FUNKCE

PODPIS (RAZÍTKO)

JMÉNO A PŘÍJMENÍ

PODPIS (RAZÍTKO)

SKUPINA ČEZ

Zákaznická linka 840 840 840

www.cez.cz

Příloha 5: Určené věcné podmínky pro uplatnění cen za distribuci elektřiny odběratelům kategorie C - strana 1 z 3

Určené věcné podmínky pro uplatnění cen za distribuci elektřiny odběratelům kategorie C

Tyto věcné podmínky pro uplatnění cen za distribuci elektřiny odběratelům kategorie C jsou součástí cenového rozhodnutí o cenách distribuce elektřiny odběratelům ze sítě nízkého napětí Energetického regulačního úřadu (ERÚ) podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 4 písm. d) a odst. 5 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

1. Cenami uvedenými v tomto cenovém rozhodnutí se rozumí pevné ceny bez daně z elektřiny podle jiného právního předpisu¹⁾ a daně z přidané hodnoty podle zákona o dani z přidané hodnoty²⁾.
2. Pevné ceny a určené podmínky platí pro distribuci elektřiny zákazníkovi (dále jen „odběratel“), odbírajícímu elektřinu z rozvodného zařízení provozatele distribuční soustavy (dále jen „distributor“) o napětí mezi lázemi do 1 kV (nízké napětí). V sazbách není obsažena cena za distribuci elektřiny se zvláštními nároky na způsob zajištění nad rámec standardů dodávek a služeb podle zvláštního právního předpisu³⁾.
3. V případě, že v odběrném místě nejsou dodrženy parametry kvality dodávky elektřiny stanovené technickou normou⁴⁾, jsou ceny uvedené v částech III. a IV. cenami maximálními.
4. Odběratel si může zvolit kteroukoliv z dále uvedených sazeb, pokud splní podmínky stanovené pro její příznání. Sazby platí pro každé odběrné místo samostatně podle zvláštního právního předpisu⁵⁾.
5. Měsíčním platem za příkon se rozumí složka ceny, která je úměrná jmenovité proudové hodnotě hlavního jističe před elektroměrem a je nezávislá na množství odebrané elektrické energie. U jističe se jmenovitou hodnotou proudu nad 3 × 160 A a nad 1 × 25 A v odběrném místě odběratele kategorie C a u jističe se jmenovitou hodnotou proudu nad 3 × 63 A a nad 1 × 25 A v odběrném místě odběratele kategorie D se měsíční platba za příkon stanovuje jako součin jednotkové ceny za 1 A a jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem zaokrouhlené na celé A nahoru. Každá změna jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem se považuje za změnu sazby, a je důvodem pro změnu smlouvy o distribuci elektřiny nebo smlouvy o sdruzžených službách dodávky elektřiny a smlouvy o připojení. Jako hlavní jistič před elektroměrem může být použit pouze jistič odpovídající technické normě⁶⁾ s vypínací charakteristikou „B“, v případě odběrů se spotřebičem s velkým záběrovým proudem je možno použít jistič s vypínací charakteristikou „C“. V případě použití jističů s nastavitelnou tepelnou a zkratovou spouští musí být konstrukčně upraveny tak, aby bylo možné nastavení spouští řádně zaplombovat. Pokud tato úprava není konstrukčně možná, použije se pro stanovení měsíčního platu za příkon maximální nastavitelná hodnota jističe. V opodstatněných případech může distributor povolit jistič s charakteristikou „D“ specifikovanou podle výše uvedených norem. Pokud byl hlavní jistič před elektroměrem řádně instalován a distributorem registrován v přihlášce nebo ve smlouvě o dodávce elektřiny před datem 1. července 2001, může mít vypínací charakteristiku jinou než výše uvedenou.
6. Odběratel může změnit sazbu nejvýše jednou za 12 měsíců, pokud se s distributorem nedohodne jinak.
7. Pro měření a účtování distribuovaného množství elektřiny (MWh) se rozlišují tato tarifní časová pásma:
 - a) pásmo platnosti nízkého tarifu (dále jen „NT“) – distributorem stanovené časové pásmo o minimální délce uvedené v podmínkách příslušné sazby. V době platnosti nízkého tarifu je distribuce elektřiny účtována za nižší cenu. Vymezení pásma platnosti nízkého tarifu provádí distributor operativním řízením doby platnosti nízkého tarifu, čímž se rozumí vymezení pásma platnosti nízkého tarifu, které distributor může kdykoliv měnit. Distributor musí dodržet celkovou dobu platnosti nízkého tarifu a podmínky příslušné sazby,

b) pásmo platnosti vysokého tarifu (dále jen „VT“) – platí v době mimo pásmo platnosti NT.

- b) pásmo platnosti vysokého tarifu (dále jen „VT“) – platí v době mimo pásmo platnosti NT.
8. V sazbách, jejichž podmínkou je blokování topných elektrických spotřebičů, se za splnění této podmínky považuje technické řešení, které zajišťuje odpojení těchto spotřebičů v souladu s podmínkami příslušné sazby. Topným elektrickým spotřebičem se rozumí:
 - a) přímotopný elektrický spotřebič – zařízení sloužící pro vytápění nebo přípravu teplé užitkové vody, které přeměňuje elektřinu na tepelnou energii bez akumulace tepla,
 - b) akumuláční elektrický spotřebič – zařízení sloužící pro vytápění nebo přípravu teplé užitkové vody, které přeměňuje elektřinu na tepelnou energii a ukládá ji do tepelného akumulátoru,
 - c) hybridní (smíšené) vytápění – vytápěcí soustava, která je složena z elektrické akumuláční a přímotopné části,
 - d) vytápění s tepelným čerpadlem – vytápěcí soustava, u které je základním vytápěcím systémem tepelné čerpadlo s možným doplněním o další zdroj tepla pro krytí špičkových tepelných nároků. Tepelné čerpadlo je zařízení, které za pomoci kompresoru poháněného elektřinou mění teplo obsažené ve vzduchu, spodní a povrchové vodě nebo v půdě na teplo vhodné pro vytápění nebo ohřev užitkové vody. Tato technologie patří do kategorie obnovitelných zdrojů.
 9. V případě, že odběrné místo odběratele kategorie C není vybaveno hlavním jističem před elektroměrem, účtuje mu distributor měsíční plat za příkon odpovídající jmenovité proudové hodnotě nejbližšího předřazeného jističového prvku, nejméně však v hodnotě jističe 3 × 63 A.
 10. V případě, že odběrné místo odběratele kategorie D není vybaveno hlavním jističem před elektroměrem, účtuje mu distributor měsíční plat za příkon odpovídající jmenovité proudové hodnotě 1 × 25 A pro jednofázové připojení a 3 × 25 A u třífázového připojení.
 11. Pokud odběratel v případech uvedených v odstavcích 10 nebo 11 zajistí řádnou instalaci hlavního jističe před elektroměrem podle odstavce 5, a uzavře s distributorem novou smlouvu, neuplatní distributor vůči odběrateli platby za zajištění požadovaného příkonu.
 12. Je-li umožněna distribuce elektřiny do nového odběrného místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se měsíční plat za příkon v poměru počtu dní, kdy je odběrné místo v daném měsíci připojeno, ku počtu dní v daném kalendářním měsíci.
 13. K cenám za distribuci elektřiny podle části III. a IV. se připočítávají tyto ceny ve výši podle aktuálně platného cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu:
 - a) cena systémových služeb podle bodu (2),
 - b) cena na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů podle bodu (5.1.),
 - c) cena za činnost zúčtování operátora trhu podle bodu (6.2.) písm. c).
 12. Pokud výrobce elektřiny připojený do hladiny nízkého napětí nepožádal o přiřazení žádné distribuční sazby, je mu přiřazena sazba C 01d.

¹⁾ Část čtyřicátá sedmá zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů.

²⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

³⁾ Vyhláška č. 540/2005 Sb., o kvalitě dodávek elektřiny a služeb v elektroenergetice.

⁴⁾ ČSN EN 50160.

⁵⁾ Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

⁶⁾ ČSN EN 60898, ČSN EN 60947.

Příloha 5: Určené věcné podmínky pro uplatnění cen za distribuci elektřiny odběratelům kategorie C - strana 2 z 3

podmínky distribučních sazeb Skupiny ČEZ pro podnikatele dle cenového rozhodnutí ERÚ č. 5/2010 z 30. 11. 2010

Produkt – produkt silové elektřiny Skupiny ČEZ.
Sazba – distribuční sazba dle cenového rozhodnutí ERÚ.
VT – vysoký tarif, **NT** – nízký tarif
Příznaná distribuční sazba je limitující podmínkou pro výběr produktu.

■ **PRODUKT Standard** **SAZBA C 01d**
Jednotarifový produkt pro běžně vybavené odběrné místo (OM) se sazbou pro malou spotřebu

■ **PRODUKT Standard** **SAZBA C 02d**
Jednotarifový produkt pro běžně vybavené odběrné místo (OM) se sazbou pro střední spotřebu

■ **PRODUKT Standard** **SAZBA C 03d**
Jednotarifový produkt pro běžně vybavené odběrné místo (OM) se sazbou pro vyšší spotřebu

■ **PRODUKT Akumulace 8** **SAZBA C 25d**
Dvoutarifová sazba s operativním řízením doby platnosti NT po dobu 8 hodin
Podmínky uplatnění sazby C 25d

1. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je prováděno distributorem v celkové délce minimálně 8 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
2. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny, a ani nemusí být v souvislé délce.
3. Pokud je osmihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do tří, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina. Na žádost odběratele rozdělí distributor osmihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu do dvou úseků, z nichž žádný nesmí být kratší než tři hodiny. Odběratel může o změnu požádat pouze jednou za 12 měsíců, pokud se s distributorem nedohodnou jinak.
4. V odběrném místě musí být řádně instalován elektrický akumulací spotřebič pro vytápění objektu nebo elektrický akumulací spotřebič pro ohřev užitkové vody.
5. Odběratel zajistí technické blokování elektrických akumulací spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu.

■ **PRODUKT Akumulace 8** **SAZBA C 26d**
Dvoutarifová sazba s operativním řízením doby platnosti NT po dobu 8 hodin (pro vyšší využití)

Podmínky uplatnění sazby C 26d

1. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je prováděno distributorem v celkové délce minimálně 8 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
2. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny, a ani nemusí být v souvislé délce.
3. Pokud je osmihodinové pásmo platnosti NT rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do tří, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina. Na žádost odběratele rozdělí distributor osmihodinové pásmo platnosti NT do dvou úseků, z nichž žádný nesmí být kratší než tři hodiny. Odběratel může o změnu požádat pouze jednou za 12 měsíců, pokud se s distributorem nedohodnou jinak.
4. V odběrném místě musí být řádně instalovány akumulací elektrické spotřebiče pro vytápění objektu.
5. Součtový instalovaný příkon akumulací elektrických spotřebičů musí činit nejméně 65 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem v odběrném místě. Distributor přidělí odběrateli tuto sazbu i tehdy, jestliže je součtový příkon akumulací spotřebičů nižší než 65 % příkonu odpovídajícího hodnotě hlavního jističe před elektroměrem, avšak odběratel prokáže, že výkon akumulací elektrických spotřebičů odpovídá tepelným ztrátám vytápěného objektu.
6. Odběratel zajistí technické blokování elektrických akumulací spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu.

■ **PRODUKT Akumulace 16** **SAZBA C 35d**

Dvoutarifová sazba s operativním řízením doby platnosti NT po dobu 16 hodin

Podmínky uplatnění sazby C 35d

1. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je provedeno distributorem v celkové délce minimálně 16 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
2. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny, a ani nemusí být v souvislé délce.
3. Pokud je šestnáctihodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do pěti, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina.
4. V odběrném místě musí být řádně instalovány hybridní (smíšené) elektrické spotřebiče pro vytápění objektu.
5. Součtový instalovaný příkon hybridních (smíšených) elektrických spotřebičů, včetně instalovaného příkonu akumulací 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.
6. V případě, že je v odběrném místě nainstalován elektrický akumulací spotřebič pro ohřev užitkové vody, platí pro tento spotřebič podmínky uplatnění sazby C 25d.
7. Odběratel zajistí technické blokování akumulací části v dobách platnosti VT.

■ **PRODUKT Přímotop** **SAZBA C 45d**

Dvoutarifová sazba s operativním řízením doby platnosti NT po dobu 20 hodin

Podmínky uplatnění sazby C 45d

1. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je provedeno distributorem v celkové délce minimálně 20 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
2. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny, a ani nemusí být v souvislé délce.
3. Pokud je dvacetihodinové pásmo platnosti NT rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do sedmi, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina.
4. Maximální souvislá délka platnosti vysokého tarifu je jedna hodina.
5. V odběrném místě musí být řádně instalovány přímotopné elektrické spotřebiče pro vytápění objektu.
6. Součtový instalovaný příkon přímotopných elektrických spotřebičů, včetně instalovaného příkonu akumulací 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.
7. V případě, že je v odběrném místě nainstalován elektrický akumulací spotřebič pro ohřev užitkové vody, platí pro tento spotřebič podmínky uplatnění sazby C 25d.
8. Odběratel zajistí technické blokování topných elektrických spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu.
9. V dobách platnosti NT může distributor blokovat přímotopný elektrický spotřebič v maximální celkové délce 2 hodiny denně s tím, že jednotlivá vypnutí nesmí být delší než 30 minut a přestávky mezi vypnutím nesmí být kratší než jedna hodina.

■ **PRODUKT Tepelné čerpadlo** **SAZBA C 55d**

Dvoutarifová sazba pro vytápění s tepelným čerpadlem uvedeným do provozu

do 31. března 2005 a operativním řízením doby platnosti NT po dobu 22 hodin

Podmínky uplatnění sazby C 55d

1. Uvedením do provozu se rozumí datum uzavření první smlouvy o dodávce, distribuci elektřiny nebo smlouvy o sruženích službách dodávky elektřiny v této sazbě.
2. 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.

Příloha 5: Určené věcné podmínky pro uplatnění cen za distribuci elektřiny odběratelům kategorie C - strana 2 z 3

3. Vytápěcí soustava s tepelným čerpadlem musí být napájena samostatným přívodem a měřena samostatným měřicím zařízením.
4. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je provedeno distributorem v celkové délce minimálně 22 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
5. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny, a ani nemusí být v souvislé délce.
6. V případě, že je v odběrném místě nainstalován elektrický akumulací spotřebič pro ohřev užitkové vody, platí pro tento spotřebič podmínky uplatnění sazby C 25d.
7. Odběratel zajistí technické blokování topných elektrických spotřebičů kromě pohonu kompresoru tepelného čerpadla v dobách platnosti vysokého tarifu.
8. Pokud je dvacetidvouhodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do sedmi, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina.
9. Maximální souvislá délka platnosti vysokého tarifu je jedna hodina.
10. V dobách platnosti NT může distributor blokovat přímotopný elektrický spotřebič v maximální celkové délce 2 hodiny denně s tím, že jednotlivá vypnutí nesmí být delší než 30 minut a přestávky mezi vypnutími nesmí být kratší než jedna hodina.

■ PRODUKT **Tepelné čerpadlo** SAZBA **C 56d**

Dvoutarifová sazba pro vytápění s tepelným čerpadlem uvedeným do provozu od 1. dubna 2005 a operativním řízením doby platnosti NT po dobu 22 hodin

Podmínky uplatnění sazby C 56d

1. Uvedením do provozu se rozumí datum uzavření první smlouvy o dodávce, distribuci elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny v této sazbě.
2. 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.
3. Vytápěcí soustava s tepelným čerpadlem musí být napájena samostatným přívodem a měřena samostatným měřicím zařízením.
4. Tepelný výkon tepelného čerpadla kryje minimálně 60 % tepelných ztrát vytápěného objektu.
5. Časové vymezení doby platnosti nízkého tarifu je provedeno distributorem v celkové délce minimálně 22 hodin denně. V průběhu dne může distributor dobu platnosti nízkého tarifu operativně měnit.
6. Časové vymezení těchto pásem nemusí být stejné pro všechny odběratele a jednotlivé dny, a ani nemusí být v souvislé délce.
7. V případě, že je v odběrném místě nainstalován elektrický akumulací spotřebič pro ohřev užitkové vody, platí pro tento spotřebič podmínky uplatnění sazby C 25d.
8. Odběratel zajistí technické blokování topných elektrických spotřebičů v dobách platnosti vysokého tarifu.
9. Pokud je dvacetidvouhodinové pásmo platnosti nízkého tarifu rozděleno během dne do více časových úseků, nejvíce však do sedmi, žádný z nich nesmí být kratší než jedna hodina.
10. Maximální souvislá délka platnosti vysokého tarifu je jedna hodina.
11. V dobách platnosti NT může distributor blokovat přímotopný elektrický spotřebič v maximální celkové délce 2 hodiny denně s tím, že jednotlivá vypnutí nesmí být delší než 30 minut a přestávky mezi vypnutími nesmí být kratší než jedna hodina.

■ PRODUKT **Neměřené odběry** SAZBA **C 60d**

Podmínky uplatnění sazby C 60d

Sazbu je možno přiznat pouze v případě, že není technicko-ekonomicky možný odběr řádně měřit měřicím zařízením distributora a celkový instalovaný příkon v odběrném místě nepřesáhne 1000 W. Sazba je určena pro hlásiče policie, poplachové sirény a pro podobná zařízení, kde odběr elektřiny je nepatrný a provoz výjimečný. Odebraná elektřina (MWh) se v této sazbě neúčtuje.

■ PRODUKT **Neměřené odběry** SAZBA **C 61d**

Podmínky uplatnění sazby C 61d

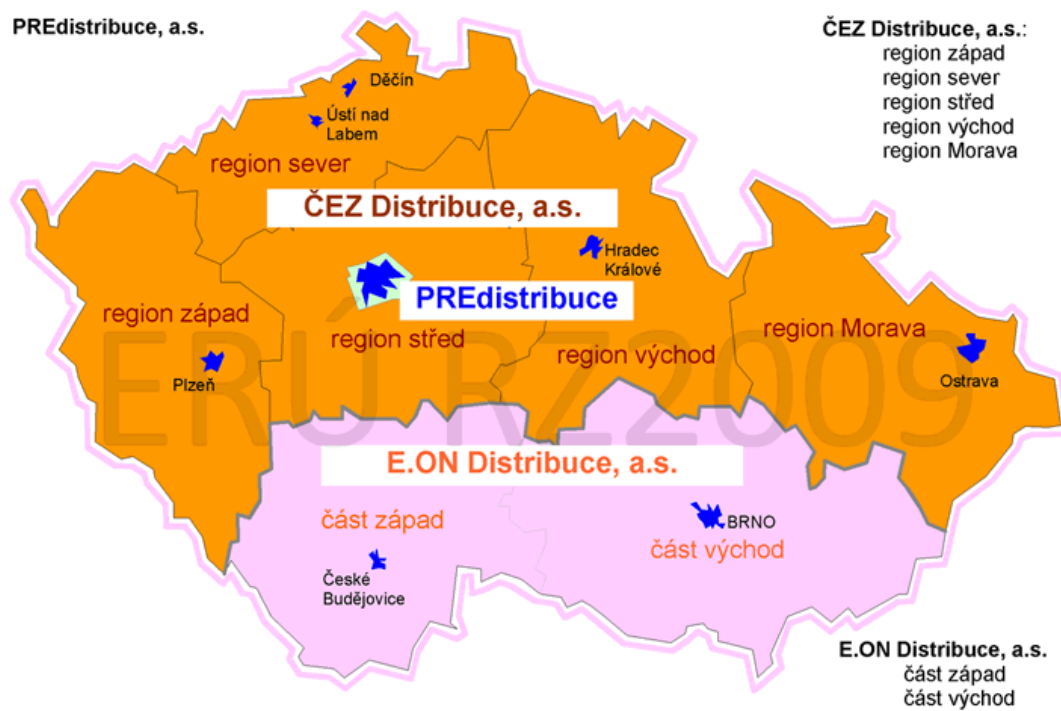
Sazbu je možno přiznat pouze v případě, že není technicko-ekonomicky možný odběr řádně měřit měřicím zařízením distributora. Sazba je určena pro odběry s konstantním trvalým odběrem, např. pro účely poskytování služby internetu po distribučních sítích. Odebraná elektřina (MWh) se v této sazbě neúčtuje.

■ PRODUKT **Veřejné osvětlení** SAZBA **C 62d**

Podmínky uplatnění sazby C 62d

Sazba je určena pro účely osvětlování veřejných prostranství.

Příloha 6: Elektřina - území působnosti distribučních společností



**FAKTURA ZA SDRUŽENÉ SLUŽBY
DODÁVKY ELEKTŘINY**

daňový doklad č. 0000001017601856
List 1/2

AXIUS, s.r.o.
Ke Zvoli 103
252 41 Dolní Břežany

DODAVATEL

ČEZ Prodej, s.r.o.

Duhová 1/425, 140 53 Praha 4
IČ: 27232433 | DIČ: CZ27232433
Bankovní spojení: 000000-0007770227/0100
www.cez.cz | cez@cez.cz
Zákaznická linka 840 840 840

ODBĚRATEL

AXIUS, s.r.o.

U továren 261/27
102 00 Praha
IČ: 65413636 | DIČ: CZ65413636

VAŠE ZÁKAZNICKÉ ČÍSLO	0011046735
VARIABILNÍ SYMBOL	4154549903
DATUM SPLATNOSTI	16. 06. 2008
DATUM VYSTAVENÍ	02. 06. 2008
DATUM ZDANITELNÉHO PLNĚNÍ	02. 06. 2008
FAKTURAČNÍ OBDOBÍ	12. 06. 2007 – 30. 05. 2008

REKAPITULACE (celkem za fakturační období)	Sazba DPH	Základ DPH (Kč)	DPH (Kč)	Celkem (Kč)
SPOTŘEBA ELEKTŘINY A SLUŽEB	19 %	192.814,44	36.634,74	229.449,18
ZAPLACENÉ ZÁLOHY	19 %	-159.831,92	-30.368,08	-190.200,00
ROZDÍL KE ZDANĚNÍ	19 %	32.982,52	6.266,66	39.249,18
ZAOKROUHLĚNÍ				-0,18
DOPLATEK				39.249,00

Doplatek vyúčtování ve výši **39.249,00 Kč** uhradte, prosím,
do **16. 06. 2008** ve prospěch účtu číslo **7770227**, kód banky **0100**
s variabilním symbolem platby **4154549903**.

Datum splatnosti je termín připsání platby na účet příjemce. Proto doporučujeme zadat platbu s dostatečným předstihem. Věnujte, prosím, pozornost vyplnění správného variabilního symbolu. Umožněte tím jednoznačně identifikovat Vaši platbu.

Detailní rozpis vyúčtování najdete v příloze této faktury. V případě nejasností můžete kontaktovat Zákaznickou linku Skupiny ČEZ (840 840 840), poslat nám dotaz e-mailem (cez@cez.cz) nebo prostřednictvím Virtuální obchodní kanceláře (www.cez.cz)(pokud jste registrovaným uživatelem), navštívit některé z našich obchodních míst nebo napsat na adresu ČEZ Zákaznické služby, s.r.o., Guldenerova 19, 303 28 Plzeň.

Platební kalendář na následující období obdržíte před splatností každé zálohy. První záloha ve výši 60.200,00 Kč bude splatná 25. 07. 2008. Četnost plateb záloh v následujícím období je čtvrtletní.

Příloha 7: Faktura za sdružené služby dodávky elektřiny firma Axius (2007-08) strana 2 z 2

**DETAILNÍ ROZPIS VYÚČTOVÁNÍ K FAKTUŘE
ZA SDRUŽENÉ SLUŽBY DODÁVKY ELEKTŘINY**

daňového dokladu č. 0000001017601856

List 2/2

Číslo odběrného místa:

0001573313

Adresa odběrného místa:

Ke Zvoli 103, 252 41 Dolní Břežany
Ul. Ke Zvoli

EAN OPM:

859182400601749860

DETAILNÍ STRUKTURA SLOŽENÍ CENY (ceny bez DPH)

■ OBDOBÍ 12. 06. 2007 – 31. 12. 2007		DISTRIBUČNÍ SAZBA C 26d		PRODUKT	Akumulace 8
ELEKTROMÉR Č. 19232566 (odečet O)	nás.: 40,0	Stav VT počátek-konec:	4.076,00 – 4.593,00	(20,68000 MWh)	
		Stav NT počátek-konec:	1.966,00 – 2.194,00	(9,12000 MWh)	
		Počet jednotek	Kč/jednotku	Základ daně Kč	
REGULOVANÉ PLATBY ZA DOPRAVU ELEKTŘINY					
STÁLÝ MĚSÍČNÍ PLAT ZA PŘÍKON (JISTIČ 3x 160 A)	6,63300 měs.	5.157,00	34.206,38		
SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	20,68000 MWh	894,91	18.506,74		
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NÍZKÝ TARIF (NT)	9,12000 MWh	15,24	138,99		
CENA ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY (VT+NT)	29,80000 MWh	147,15	4.385,07		
CENA NA PODPORU VÝKUPU EL. Z OZE (VT+NT)	29,80000 MWh	34,13	1.017,07		
CENA OTE ZA ČINNOST ZÚČTOVÁNÍ (VT+NT)	29,80000 MWh	4,63	137,97		
			58.392,22		

PLATBY ZA SILOVOU ELEKTŘINU

PEVNÁ CENA ZA MĚSÍC	6,63300 měs.	40,00	265,32		
SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	20,68000 MWh	1.742,00	36.024,56		
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NÍZKÝ TARIF (NT)	9,12000 MWh	1.227,00	11.190,24		
			47.480,12		

■ OBDOBÍ 01. 01. 2008 – 30. 05. 2008		DISTRIBUČNÍ SAZBA C 26d		PRODUKT	Akumulace 8
ELEKTROMÉR Č. 19232566 (odečet N)	nás.: 40,0	Stav VT počátek-konec:	4.593,00 – 4.997,00	(16,16000 MWh)	
		Stav NT počátek-konec:	2.194,00 – 2.369,00	(7,80000 MWh)	
		Počet jednotek	Kč/jednotku	Základ daně Kč	
REGULOVANÉ PLATBY ZA DOPRAVU ELEKTŘINY					
STÁLÝ MĚSÍČNÍ PLAT ZA PŘÍKON (JISTIČ 3x 160 A)	4,96800 měs.	4.416,00	21.938,69		
SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	16,16000 MWh	984,86	15.915,34		
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NÍZKÝ TARIF (NT)	7,80000 MWh	28,73	224,09		
CENA ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY (VT+NT)	23,96000 MWh	147,81	3.541,53		
CENA NA PODPORU VÝKUPU EL. Z OZE (VT+NT)	23,96000 MWh	40,75	976,37		
CENA OTE ZA ČINNOST ZÚČTOVÁNÍ (VT+NT)	23,96000 MWh	4,75	113,81		
			42.709,83		

PLATBY ZA SILOVOU ELEKTŘINU

PEVNÁ CENA ZA MĚSÍC	4,96800 měs.	40,00	198,72		
---------------------	--------------	-------	--------	--	--

SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	16,16000 MWh	2.053,00	33.176,48		
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NÍZKÝ TARIF (NT)	7,80000 MWh	1.305,00	10.179,00		
DAŇ Z ELEKTŘINY (VT+NT)	23,96000 MWh	28,30	678,07		
			44.232,27		

■ CELKEM za období 12. 06. 2007 - 30. 05. 2008	Spotřeba (VT + NT)	53,76000 MWh
	Základ daně	192.814,44 Kč
	DPH 19 %	36.634,74 Kč
	Celkem vč. DPH	229.449,18 Kč

Vysvětlivky ke zkratkám a pojmům v rozpisu vyúčtování najdete na druhé straně prvního listu faktury.

PŘEHLED ZAPLACENÝCH ZÁLOH

za uplynulé fakturační období

DATUM PŘIJETÍ	VÝŠE ZÁLOHY
12. 07. 2007	47.550,00
10. 10. 2007	47.550,00
15. 01. 2008	47.550,00
31. 03. 2008	47.550,00
CELKEM	190.200,00

**FAKTURA ZA SDRUŽENÉ SLUŽBY
DODÁVKY ELEKTŘINY**

daňový doklad č. 0000001018079899
List 1/2



AXIUS, s.r.o.
Ke Zvoli 103
252 41 Dolní Břežany

DODAVATEL

ČEZ Prodej, s.r.o.

Duhová 1/425, 140 53 Praha 4
IČ: 27232433 | DIČ: CZ27232433
Bankovní spojení: 000000-0007770227/0100
www.cez.cz | cez@cez.cz
Zákaznická linka 840 840 840

ODBĚRATEL

AXIUS, s.r.o.

U továren 261/27
102 00 Praha
IČ: 65413636 | DIČ: CZ65413636
Bankovní spojení: 000000-5003270009/2600

VAŠE ZÁKAZNICKÉ ČÍSLO	0011046735
VARIABILNÍ SYMBOL	4154549904
DATUM SPLATNOSTI	10. 06. 2009
DATUM VYSTAVENÍ	27. 05. 2009
DATUM ZDANITELNÉHO PLNĚNÍ	27. 05. 2009
FAKTURAČNÍ OBDOBÍ	31. 05. 2008 – 26. 05. 2009

REKAPITULACE (celkem za fakturační období)	Sazba DPH	Základ DPH (Kč)	DPH (Kč)	Celkem (Kč)
SPOTŘEBA ELEKTŘINY A SLUŽEB	19 %	170.515,93	32.398,03	202.913,96
ZAPLACENÉ ZÁLOHY	19 %	-202.352,92	-38.447,08	-240.800,00
ROZDÍL KE ZDANĚNÍ	19 %	-31.836,99	-6.049,05	-37.886,04
ZAKROUHLLENÍ				0,04
PŘEPLATEK				-37.886,00

Přeplatek vyúčtování ve výši **37.886,00 Kč** Vám vracíme
na Váš účet č. 0000005003270009/2600.

Detailní rozpis vyúčtování najdete v příloze této faktury. V případě nejasností můžete kontaktovat Zákaznickou linku Skupiny ČEZ (840 840 840), poslat nám dotaz e-mailem (cez@cez.cz) nebo prostřednictvím Virtuální obchodní kanceláře (www.cez.cz)(pokud jste registrovaným uživatelem), navštívit některé z našich obchodních míst nebo napsat na adresu ČEZ Zákaznické služby, s.r.o., Guldenerova 19, 303 28 Plzeň.

Platební kalendář na následující období obdržíte před splatností každé zálohy. První záloha ve výši 54.500,00 Kč bude splatná 27. 07. 2009. Četnost plateb záloh v následujícím období je čtvrtletní.

DETAILNÍ ROZPIS VYÚČTOVÁNÍ K FAKTUŘE ZA SDRUŽENÉ SLUŽBY DODÁVKY ELEKTRINY

daňovému dokladu č. 0000001018079899

List 2/2

Číslo odběrného místa:

0001573313

Adresa odběrného místa:

Ke Zvoli 103, 252 41 Dolní Břežany
Ul. Ke Zvoli

EAN OPM:

859182400601749860

DETAILNÍ STRUKTURA SLOŽENÍ CENY (ceny bez DPH)

■ OBDOBÍ 31. 05. 2008 – 31. 12. 2008	DISTRIBUČNÍ SAZBA C 26d	PRODUKT	Akumulace 8
ELEKTROMĚR Č. 19232566 (odečet O) nás.: 40,0	Stav VT počátek-konec:	4.997,00 – 5.403,00	(16,24000 MWh)
	Stav NT počátek-konec:	2.389,00 – 2.584,00	(7,80000 MWh)

REGULOVANÉ PLATBY ZA DOPRAVU ELEKTRINY

	Počet jednotek	Kč/jednotku	Základ daně Kč
STÁLÝ MĚSÍČNÍ PLAT ZA PŘÍKON (JISTIČ 3x 160 A)	7,03200 měs.	4.416,00	31.053,31
SPOTŘEBA ELEKTRINY VYSOKÝ TARIF (VT)	16,24000 MWh	984,86	15.994,12
SPOTŘEBA ELEKTRINY NÍZKÝ TARIF (NT)	7,80000 MWh	28,73	224,09
CENA ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY (VT+NT)	24,04000 MWh	147,81	3.553,35
CENA NA PODPORU VÝKUPU EL. Z OZE (VT+NT)	24,04000 MWh	40,75	979,63
CENA OTE ZA ČINNOST ZÚČTOVÁNÍ (VT+NT)	24,04000 MWh	4,75	114,19
			51.918,69

PLATBY ZA SILOVOU ELEKTRINU

	Počet jednotek	Kč/jednotku	Základ daně Kč
PEVNÁ CENA ZA MĚSÍC	7,03200 měs.	40,00	281,28
SPOTŘEBA ELEKTRINY VYSOKÝ TARIF (VT)	16,24000 MWh	2.053,00	33.340,72
SPOTŘEBA ELEKTRINY NÍZKÝ TARIF (NT)	7,80000 MWh	1.305,00	10.179,00
DAŇ Z ELEKTRINY (VT+NT)	24,04000 MWh	28,30	680,33
			44.481,33

■ OBDOBÍ 01. 01. 2009 – 26. 05. 2009	DISTRIBUČNÍ SAZBA C 26d	PRODUKT	Akumulace 8
ELEKTROMĚR Č. 19232566 (odečet N) nás.: 40,0	Stav VT počátek-konec:	5.403,00 – 5.691,00	(11,52000 MWh)
	Stav NT počátek-konec:	2.584,00 – 2.731,00	(5,88000 MWh)

REGULOVANÉ PLATBY ZA DOPRAVU ELEKTRINY

	Počet jednotek	Kč/jednotku	Základ daně Kč
STÁLÝ MĚSÍČNÍ PLAT ZA PŘÍKON (JISTIČ 3x 160 A)	4,83900 měs.	4.773,00	23.096,55
SPOTŘEBA ELEKTRINY VYSOKÝ TARIF (VT)	11,52000 MWh	1.062,47	12.239,66
SPOTŘEBA ELEKTRINY NÍZKÝ TARIF (NT)	5,88000 MWh	31,79	186,93
CENA ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY (VT+NT)	17,40000 MWh	141,01	2.453,57
CENA NA PODPORU VÝKUPU EL. Z OZE (VT+NT)	17,40000 MWh	52,18	907,93
CENA OTE ZA ČINNOST ZÚČTOVÁNÍ (VT+NT)	17,40000 MWh	4,75	82,65
			38.967,29

PLATBY ZA SILOVOU ELEKTRINU

	Počet jednotek	Kč/jednotku	Základ daně Kč
PEVNÁ CENA ZA MĚSÍC	4,83900 měs.	45,00	217,76
SPOTŘEBA ELEKTRINY VYSOKÝ TARIF (VT)	11,52000 MWh	2.257,00	26.000,64
SPOTŘEBA ELEKTRINY NÍZKÝ TARIF (NT)	5,88000 MWh	1.435,00	8.437,80
DAŇ Z ELEKTRINY (VT+NT)	17,40000 MWh	28,30	492,42
			35.148,62

■ CELKEM za období 31. 05. 2008 - 26. 05. 2009	Spotřeba (VT + NT)	41,44000 MWh
	Základ daně	170.515,93 Kč
	DPH 19 %	32.398,03 Kč
	Celkem vč. DPH	202.913,96 Kč

PŘEHLED ZAPLACENÝCH ZÁLOH

za uplynulé fakturační období

DATUM PŘIJETÍ	VÝŠE ZÁLOHY
21. 07. 2008	60.200,00
16. 10. 2008	60.200,00
20. 01. 2009	60.200,00
23. 04. 2009	60.200,00
CELKEM	240.800,00

Vysvětlivky ke zkratkám a pojmům v rozpisu vyúčtování najdete na druhé straně prvního listu faktury.

**FAKTURA ZA SDRUŽENÉ SLUŽBY
DODÁVKY ELEKTŘINY**

daňový doklad č. 0000001018900030
List 1



F0000030000318708906

AXIUS, s.r.o.
Ke Zvoli 103
252 41 Dolní Břežany

DODAVATEL

ČEZ Prodej, s.r.o.

Duhová 425/1, 140 53 Praha 4
IČ: 27232433 | DIČ: CZ27232433
Bankovní spojení: 000000-0007770227/0100
www.cez.cz | cez@cez.cz
Zákaznická linka 840 840 840

ODBĚRATEL

AXIUS, s.r.o.

U továren 261/27
102 00 Praha
IČ: 65413636 | DIČ: CZ65413636

VAŠE ZÁKAZNICKÉ ČÍSLO	0011046735
VARIABILNÍ SYMBOL	4154549905
DATUM SPLATNOSTI	22. 06. 2010
DATUM VYSTAVENÍ	08. 06. 2010
DATUM ZDANITELNÉHO PLNĚNÍ	08. 06. 2010
FAKTURAČNÍ OBDOBÍ	27. 05. 2009 – 31. 05. 2010

REKAPITULACE (celkem za fakturační období)	Sazba DPH	Základ DPH (Kč)	DPH (Kč)	Celkem (Kč)
SPOTŘEBA ELEKTŘINY A SLUŽEB	19 %	98.922,06	18.795,19	117.717,25
ZAPLACENÉ ZÁLOHY	19 %	-91.596,64	-17.403,36	-109.000,00
ROZDÍL KE ZDANĚNÍ	19 %	7.325,42	1.391,83	8.717,25
SPOTŘEBA ELEKTŘINY A SLUŽEB PO 1.1.2010	20 %	89.458,41	17.891,68	107.350,09
ZAPLACENÉ ZÁLOHY	20 %	-90.833,34	-18.166,66	-109.000,00
ROZDÍL KE ZDANĚNÍ	20 %	-1.374,93	-274,98	-1.649,91
ZAKROUHLLENÍ				-0,34
DOPLATEK				7.067,00

Doplatek vyúčtování ve výši **7.067,00 Kč** uhradte prosím
do **22. 06. 2010** ve prospěch účtu číslo **7770227**, kód banky **0100**
s variabilním symbolem platby **4154549905**.

Doporučujeme Vám provést platbu alespoň 3 pracovní dny před dnem
splatnosti.

Datum splatnosti je termín připsání platby na účet příjemce. Proto doporučujeme zadat platbu s dostatečným předstihem. Věnujte prosím pozornost vyplnění správného variabilního symbolu. Umožníte tím jednoznačně identifikovat Vaši platbu.

Detailní rozpis vyúčtování najdete v příloze této faktury. V případě nejasností můžete kontaktovat Zákaznickou linku Skupiny ČEZ (840 840 840), poslat nám dotaz e-mailem (cez@cez.cz) nebo prostřednictvím Virtuální obchodní kanceláře (www.cez.cz) (pokud jste registrovaným uživatelem), navštívit některé z našich kontaktních míst nebo napsat na adresu ČEZ Zákaznické služby, s.r.o., Guldenerova 2577/19, 303 28 Plzeň.

DETAILNÍ ROZPIS VYÚČTOVÁNÍ K FAKTUŘE ZA SDRUŽENÉ SLUŽBY DODÁVKY ELEKTŘINY

daňovému dokladu č. 0000001018900030

List 2

Číslo odběrného místa:

0001573313

Adresa odběrného místa:

Ke Zvoli 103, 252 41 Dolní Břežany
Ul. Ke Zvoli

EAN OPM:

859182400601749860

DETAILNÍ STRUKTURA SLOŽENÍ CENY (ceny bez DPH)

■ OBDOBÍ 27. 05. 2009 – 17. 08. 2009		DISTRIBUČNÍ SAZBA C 26d	PRODUKT	Akumulace 8
ELEKTROMĚR Č. 19232566 (odčet N) nás.: 40,0	Stav VT počátek-konec:	5,691,00 – 5,751,00	(2,40000 MWh)	
	Stav NT počátek-konec:	2,731,00 – 2,765,00	(1,36000 MWh)	
	Počet jednotek	Kč/jednotku	Základ daně	Kč
REGULOVANÉ PLATBY ZA DOPRAVU ELEKTŘINY				
STÁLÝ MĚSÍČNÍ PLAT ZA PŘÍKON (JISTIČ 3×160 A)	2,71000 měs.	4,773,00		12,934,83
SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	2,40000 MWh	1,082,47		2,549,93
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NÍZKÝ TARIF (NT)	1,36000 MWh	31,79		43,24
CENA ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY (VT+NT)	3,76000 MWh	141,01		530,20
CENA NA PODPORU VÝKUPU EL. Z OZE (VT+NT)	3,76000 MWh	52,18		196,20
CENA OTE ZA ČINNOST ZÚČTOVÁNÍ (VT+NT)	3,76000 MWh	4,75		17,86
				16,272,26

PLATBY ZA SILOVOU ELEKTŘINU

PEVNÁ CENA ZA MĚSÍC	2,71000 měs.	45,00		121,95
SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	2,40000 MWh	2,257,00		5,416,80
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NÍZKÝ TARIF (NT)	1,36000 MWh	1,435,00		1,951,60
DAŇ Z ELEKTŘINY (VT+NT)	3,76000 MWh	28,30		106,41
				7,596,76

■ OBDOBÍ 18. 08. 2009 – 31. 08. 2009		DISTRIBUČNÍ SAZBA C 26d	PRODUKT	Akumulace 8
ELEKTROMĚR Č. 51009492 (odčet N) nás.: 1,0	Stav VT počátek-konec:	0,00 – 428,00	(0,42800 MWh)	
	Stav NT počátek-konec:	0,00 – 228,00	(0,22800 MWh)	
	Počet jednotek	Kč/jednotku	Základ daně	Kč
REGULOVANÉ PLATBY ZA DOPRAVU ELEKTŘINY				
STÁLÝ MĚSÍČNÍ PLAT ZA PŘÍKON (JISTIČ 3×160 A)	0,45200 měs.	4,773,00		2,157,40
SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	0,42800 MWh	1,082,47		454,74
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NÍZKÝ TARIF (NT)	0,22800 MWh	31,79		7,25
CENA ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY (VT+NT)	0,65600 MWh	141,01		92,50
CENA NA PODPORU VÝKUPU EL. Z OZE (VT+NT)	0,65600 MWh	52,18		34,23
CENA OTE ZA ČINNOST ZÚČTOVÁNÍ (VT+NT)	0,65600 MWh	4,75		3,12
				2,749,24

PŘEHLED ZAPLACENÝCH ZÁLOH

za uplynulé fakturační období

DATUM PŘIJETÍ	VÝŠE ZÁLOHY
24. 07. 2009	54,500,00
16. 10. 2009	54,500,00
19. 01. 2010	54,500,00
07. 04. 2010	54,500,00
CELKEM	218,000,00

PLATBY ZA SILOVOU ELEKTŘINU

PEVNÁ CENA ZA MĚSÍC	0,45200 měs.	45,00	20,34
SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	0,42800 MWh	2.257,00	966,00
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NÍZKÝ TARIF (NT)	0,22800 MWh	1.435,00	327,18
DAŇ Z ELEKTŘINY (VT+NT)	0,65600 MWh	28,30	18,56
			1.332,08

■ OBDOBÍ 01. 09. 2009 – 31. 12. 2009	DISTRIBUČNÍ SAZBA C 26d	PRODUKT Akumulace 8
ELEKTROMĚR Č. 51009492 (odečet N) nás.: 1,0	Stav VT počátek-konec:	428,00 – 12.812,00 (12,38400 MWh)
	Stav NT počátek-konec:	228,00 – 4.829,00 (4,60100 MWh)
	Počet jednotek	Kč/jednotku
		Základ daně Kč

REGULOVANÉ PLATBY ZA DOPRAVU ELEKTŘINY

STÁLÝ MĚSÍČNÍ PLAT ZA PŘÍKON (JISTIČ 3×160 A)	4,00000 měs.	4.773,00	19.092,00
SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	12,38400 MWh	1.062,47	13.157,63
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NÍZKÝ TARIF (NT)	4,60100 MWh	31,79	146,27
CENA ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY (VT+NT)	16,98500 MWh	141,01	2.395,05
CENA NA PODPORU VÝKUPU EL. Z OZE (VT+NT)	16,98500 MWh	52,16	886,28
CENA OTE ZA ČINNOST ZÚČTOVÁNÍ (VT+NT)	16,98500 MWh	4,75	80,68
			35.757,91

PLATBY ZA SILOVOU ELEKTŘINU

PEVNÁ CENA ZA MĚSÍC	4,00000 měs.	45,00	180,00
SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	12,38400 MWh	2.257,00	27.950,69
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NÍZKÝ TARIF (NT)	4,60100 MWh	1.435,00	6.602,44
DAŇ Z ELEKTŘINY (VT+NT)	16,98500 MWh	28,30	480,68
			35.213,81

■ OBDOBÍ 01. 01. 2010 – 31. 05. 2010	DISTRIBUČNÍ SAZBA C 26d	PRODUKT Akumulace 8
ELEKTROMĚR Č. 51009492 (odečet N) nás.: 1,0	Stav VT počátek-konec:	12.812,00 – 29.341,00 (16,52900 MWh)
	Stav NT počátek-konec:	4.829,00 – 10.770,00 (5,94100 MWh)
	Počet jednotek	Kč/jednotku
		Základ daně Kč

REGULOVANÉ PLATBY ZA DOPRAVU ELEKTŘINY

STÁLÝ MĚSÍČNÍ PLAT ZA PŘÍKON (JISTIČ 3×160 A)	5,00000 měs.	4.773,00	23.865,00
SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	16,52900 MWh	1.072,41	17.725,86
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NÍZKÝ TARIF (NT)	5,94100 MWh	50,61	300,67
CENA ZA SYSTÉMOVÉ SLUŽBY (VT+NT)	22,47000 MWh	155,40	3.491,84
CENA NA PODPORU VÝKUPU EL. Z OZE (VT+NT)	22,47000 MWh	166,34	3.737,66
CENA OTE ZA ČINNOST ZÚČTOVÁNÍ (VT+NT)	22,47000 MWh	4,75	106,73
			49.227,76

PLATBY ZA SILOVOU ELEKTŘINU

PEVNÁ CENA ZA MĚSÍC	5,00000 měs.	45,00	225,00
SPOTŘEBA ELEKTŘINY VYSOKÝ TARIF (VT)	16,52900 MWh	1.966,00	32.496,01
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NÍZKÝ TARIF (NT)	5,94100 MWh	1.157,00	6.873,74

Otočte prosím, tabulka pokračuje na následující straně

DETAILNÍ ROZPIS VYÚČTOVÁNÍ K FAKTUŘE ZA SDRUŽENÉ SLUŽBY DODÁVKY ELEKTŘINY

daňového dokladu č. 0000001018900030

List 3

DAŇ Z ELEKTŘINY (VT+NT)	22,47000 MWh	28,30	635,90
			40.230,65

■ CELKEM za období 27. 05. 2009 - 31. 12. 2009	Spotřeba (VT + NT)	21,40100 MWh
	Základ daně	98.922,06 Kč
	DPH 19 %	18.795,19 Kč
	Celkem vč. DPH	117.717,25 Kč

■ CELKEM za období 01. 01. 2010 - 31. 05. 2010	Spotřeba (VT + NT)	22,47000 MWh
	Základ daně	89.458,41 Kč
	DPH 20 %	17.891,68 Kč
	Celkem vč. DPH	107.350,09 Kč

Vysvětlivky ke zkratkám a pojmům v rozpisu vyúčtování najdete na druhé straně prvního listu faktury.

■ Informace k odběrnému místu

Vzhledem k optimalizaci provádění pravidelných odečtů došlo u tohoto odběrného místa ke změně termínu odečtu a tím také ke změně termínu pravidelného vyúčtování. Děkujeme za pochopení.