

**Smlouva o poskytnutí podpory na základě rámcové dohody
TIRDERU104 "Komplexní analýza distribuční flexibility a návrh její
implementace v podmínkách ČR včetně zmapování dopadů na
nákladovost provozu distribučních soustav"**

Smluvní strany

Česká republika – Technologická agentura České republiky

se sídlem: Evropská 1692/37, 160 00 Praha 6
zastoupená: prof. Ing. Petrem Konvalinkou, CSc., FEng., předsedou TA ČR
IČ: 72050365
bankovní spojení: Česká národní banka, Na Příkopě 28, Praha 1
běžný výdajový účet: 000-3125001/0710

(dále jen „poskytovatel“) na straně jedné
a

Svaz moderní energetiky, z.s.

se sídlem: Korunní 810/104, 10100 Praha
zastoupená: Ing. Tomáš Buzrla
IČ: 06950175
DIČ: CZ06950175
bankovní spojení: 284865531/0300
číslo účtu: 284865531/0300
administrátor řešitelů: Ing. Petr Majer

jako osoba zmocněná ke komunikaci a úkonům prostřednictvím informačního systému poskytovatele
(dále jen „hlavní příjemce“) na straně druhé

uzavřely níže uvedeného dne, měsíce a roku tuto **Smlouvu o poskytnutí podpory**(dále jen „Smlouva“).

Preamble

1. Nabídka podaná hlavním příjemcem v rámci veřejné zakázky ve výzkumu, vývoji a inovacích podle § 2, odst. 2), písm.f) zákona č. 130/2002 Sb., o podpoře výzkumu, experimentálního vývoje a inovací z veřejných prostředků a o změně některých souvisejících zákonů (dále jen „ZPVV“) byla vybrána poskytovatelem postupem podle zákona č. 134/2016 Sb., o zadávání veřejných zakázek, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „ZZVZ“) jako nejvhodnější řešení projektu č. **TIRDERU104MT05** s názvem **Komplexní analýza distribuční flexibility a návrh její implementace v podmínkách ČR včetně zmapování dopadů na nákladovost provozu distribučních soustav** formulovaného poskytovatelem v rámci zadávacího řízení.
2. Cílem projektu je: "Cílem potřeby je získání podrobného přehledu o tématu poskytování distribuční flexibility tak, aby bylo možné vyhodnotit možnosti v dané oblasti v rámci inovace tarifní struktury s ohledem na jednotlivé segmenty či skupiny účastníků trhu připojených na hladině nízkého napětí. Distribuční flexibilitou jsou myšlena opatření v rámci řízení toků elektřiny v distribuční soustavě, která umožní vyšší míru integrace výroben elektřiny, především obnovitelných zdrojů energie, a nových spotřebičů jako jsou tepelná čerpadla a elektrická vozidla bez rozšiřování a posilování soustav. Tato flexibilita má zabránit lokálnímu přetížení soustavy a slouží pouze pro potřeby provozovatele soustavy. Zjednodušeně lze za tuto formu flexibility označit i dnešní HDO, nicméně to neumožňuje dynamické změny řízení a je nastavené paušálně bez ohledu na to, zda v nějaké oblasti hrozí přetížení soustavy nebo ne. Zároveň je nastaveno se stejnými podmínkami pro všechny, které mají stejnou distribuční sazbu. Nové nastavení by mělo fungovat pro všechny bez ohledu na používané technologie. Obchodní flexibilita, jako je reakce na tržní signály, přebytek elektřiny na trhu s elektřinou, vyrovnávání odchylky subjektu zúčtování atp. není předmětem tohoto MT. Předmětem a hlavním cílem je zmapování a komplexní zpracování oblasti distribuční flexibility zejména v následujících bodech: 1) Přehled přístupů k distribuční flexibilitě v zemích EU a implementované mechanismy v rámci tarifních struktur. 2) Případové studie a metodický přehled hodnocení optimalizace celkových nákladů provozu soustav v procesu plánování rozvoje soustav za použití distribuční flexibility. 3) Návrh přístupu k nastavení distribuční flexibility při respektování technických i legislativních limitů a zachování bezpečnosti a spolehlivosti provozu elektrizační soustavy. 4) Nastavení motivace účastníků trhu k poskytování distribuční flexibility na základě tržních signálů. 5) Vyčíslení možné úspory nákladů pro provoz distribučních soustav. 6) Posouzení a zhodnocení možné implementace přístupu k nastavení distribuční flexibility na hladině nn, příp. na vyšších napěťových hladinách. Uvedené pilíře budou zpracovány v odpovídajících výstupech, jejichž dosažení poskytne komplexní analytický a rozhodovací materiál. Analýzy mohou využívat souhrnné údaje a datové zdroje dostupné v rámci ERÚ."

3. V souladu s § 9 ZPVV se na základě rozhodnutí o výběru nejvhodnější nabídky uzavírá tato Smlouva. Veškeré pojmy použité ve Smlouvě jsou definovány ve Všeobecných podmínkách, touto Smlouvou a rámcovou dohodou TIRDERU104 Komplexní analýza distribuční flexibility a návrh její implementace v podmínkách ČR včetně zmapování dopadů na nákladovost provozu distribučních soustav.

Článek 1

Předmět smlouvy

1. Předmětem Smlouvy je závazek poskytovatele poskytnout hlavnímu příjemci finanční podporu formou dotace pro úhradu plnění projektu veřejné zakázky ve výzkumu, vývoji a inovacích za účelem jejího využití na dosažení deklarovaných výsledků a cílů projektu a současně závazek hlavního příjemce použít tuto podporu a řešit projekt v souladu s pravidly poskytnutí podpory a s přílohou Parametry řešení projektu.
2. Účelem podpory je dosáhnout stanovených cílů projektu a dále dosáhnout deklarovaných výsledků, které jsou uvedeny v příloze Parametry řešení projektu.

Článek 2

Výše poskytnuté podpory a uznaných nákladů

1. Maximální výše podpory činí 950 430,00 Kč (slovy: devětsetpadesáttisícčtyřistatřicet korun českých), což je 100 % z maximální výše uznaných nákladů.
2. Maximální výše uznaných nákladů projektu je stanovena ve výši 950 430,00 Kč (slovy: devětsetpadesáttisícčtyřistatřicet korun českých).

Článek 3

Související dokumenty

1. Nedílnou součástí Smlouvy je příloha **Parametry řešení projektu**, které jsou schváleným návrhem projektu ve smyslu § 9 odst. 2 ZPVV.
2. Další podmínky poskytnutí podpory a řešení projektu jsou uvedeny ve Všeobecných podmínkách (verze 7), které jsou dostupné na webových stránkách poskytovatele a byly součástí dokumentace k zadávacímu řízení.
3. Obsahuje-li Smlouva úpravu odlišnou od Všeobecných podmínek či Parametrů řešení projektu, použijí se přednostně ustanovení Smlouvy, dále Parametry řešení projektu a dále ustanovení Všeobecných podmínek.

Článek 4

Specifické podmínky

1. Účelem tohoto článku je stanovit další podmínky, které jsou specifické pro výše uvedenou veřejnou zakázku, a to nad rámec Všeobecných podmínek.
2. Článek 2 "Vymezení pojmů" odst. 1 Všeobecných podmínek se doplňuje o tyto pojmy:

„Administrátorem řešitelů (ARES)“ osoba odpovědná za provádění úkonů prostřednictvím ISRB a komunikaci s poskytovatelem jako kontaktní osoba.

„Informačním systémem BETA“ „Informační systém poskytovatele“, který se skládá ze dvou částí, „Průvodce veřejnou zakázkou ve výzkumu, vývoji a inovacích“ a „Informační systém realizace BETA“ (dále jen „ISRB“), přičemž „Průvodce veřejnou zakázkou ve výzkumu, vývoji a inovacích“ je elektronický nástroj ve smyslu § 211 ZZVZ, a „Informační systém realizace BETA“ je elektronické prostředí pro komunikaci příjemce, poskytovatele a dalších subjektů, které se podílejí na přípravě projektového rámce a řešení projektu.

„Konečným uživatelem“ zástupce resortu, který je uživatelem výsledků projektu. Je součástí projektového týmu, připravuje návrh implementace výsledků a odpovídá za implementaci výsledků, přičemž je oprávněn věcně usměrňovat dohodnutý způsob řešení v rámci stanovených smluvních podmínek a předběžně přebírat výsledek projektu.

Definice **„Projektu“** dle čl. 2 "Vymezení pojmů" odst. 1 písm. o) Všeobecných podmínek se mění takto:

„Projektem“ projekt ve smyslu § 2 odst. 2 písm. h) ZPVV, jehož formulace u poskytovatele probíhá v rámci zadávacího řízení dle ZZVZ a vychází z výzkumných potřeb promítnutých v projektovém rámci, který je součástí zadávací dokumentace veřejné zakázky.

„Projektovým manažerem“ zaměstnanec poskytovatele, který je součástí projektového týmu a odpovídá za administrativní zajištění celého procesu řešení projektu.

„Projektovým týmem“ zástupci poskytovatele, dotčeného resortu/ů a zástupci řešitele projektu, který komunikuje zejména prostřednictvím ISRB.

„Resortem“ je ústřední nebo ostatní orgán státní správy zapojený do Programu BETA2.

„Roli“ fyzické osoby účastníci se řešení projektu mimo výzkumný tým.

Definice **„Řešitele“** dle čl. 2 "Vymezení pojmů" odst. 1 písm. t) Všeobecných podmínek se mění takto:

„Řešitelem“ je fyzická osoba odpovědná příjemci za odbornou úroveň projektu, uvedená jmenovitě v Parametrech řešení projektu v rámci výzkumného týmu.

3. Nad rámec Všeobecných podmínek se stanovuje hlavnímu příjemci povinnost komunikovat a činit veškeré úkony a poskytovat součinnost poskytovateli výhradně prostřednictvím ISRB, není-li pro

takový úkon zákonem stanovená jiná forma, a dále vyjma úkonů činěných prostřednictvím datové schránky poskytovatele, a to výhradně na pokyn poskytovatele. Případné důsledky porušení této povinnosti jdou k tíži hlavního příjemce.

4. Poskytovatel se zavazuje poskytnout podporu tak, že zahájí poskytování podpory do 60 dnů od účinnosti smlouvy, v následujících letech řešení projektu do 60 dnů od začátku kalendářního roku, poskytnutím zálohy ve výši 100 Kč. Dále se poskytovatel zavazuje poskytovat zbývajících podporu zpětně za každou etapu řešení projektu na základě schválené "Žádosti o platbu", a to nejpozději do 30 dnů od jejího schválení. Etapy řešení projektu jsou specifikované v Parametrech řešení projektu, konkrétně v části "Harmonogram řešení projektu a kvalitativní parametry výsledků v čase". Podpora ve výši 100 Kč bude vždy součástí vyúčtování v dané etapě řešení projektu, pro kterou byla poskytnuta.
5. Ustanovení Všeobecných podmínek, vztahující se k nakládání s nevyčerpanou částí podpory se vzhledem ke způsobu proplácení využijí výhradně pro případy nevyčerpání částky 100 Kč poskytnuté předem.
6. Článek 6 "Smlouva o účasti na řešení projektu" odst. 2 písm. a) Všeobecných podmínek se nepoužije.
7. Článek 8 "Odstoupení" odst. 1 písm. a) Všeobecných podmínek se nepoužije.
8. Článek 9 "Příjmy z projektu" Všeobecných podmínek se nepoužije.
9. Článek 11 "Předkládání zpráv" Všeobecných podmínek se mění takto:
 - 9.1. Monitorování realizace projektu probíhá v prostředí ISRB v návaznosti na etapy specifikované v Parametrech řešení projektu, konkrétně v části "Harmonogram řešení projektu a kvalitativní parametry výsledků v čase":
 - 9.1.1. Průběžně v ISRB v části "Diskuse k výsledkům", kam hlavní řešitel vkládá rozpracované výsledky, nad nimiž probíhá diskuse.
 - 9.1.2. Na kontrolních dnech, které se konají po skončení každé etapy řešení projektu, a to minimálně jednou za tři měsíce. Na kontrolním dni hlavní příjemce předkládá informace o postupu prací a stav výsledků za uplynulé období. Z kontrolního dne je v ISRB v části "Kontrolní dny" generován zápis.
 - 9.1.3. Na "Kontrolní den" navazuje hodnocení spokojenosti s dosaženým stavem výsledků v ISRB v části "Přehled monitorování".
 - 9.1.4. K závěrečnému hodnocení finálních stavů výsledků dochází v rámci hodnocení spokojenosti s dosaženým stavem výsledků v ISRB v části "Přehled monitorování" za poslední etapu realizace projektu.
 - 9.1.5. Po skončení realizace projektu je hlavní příjemce povinen poskytnout součinnost s ukončením projektu v ISRB v částech "Ukončení výsledků" a "Protokolární předání výsledků".

- 9.2.** Hlavní příjemce žádá o proplacení nákladů za konkrétní etapu v ISRB v části “Žádosti o platbu”. Etapy řešení projektu jsou specifikované v Parametrech řešení projektu, konkrétně v části “Harmonogram řešení projektu a kvalitativní parametry výsledků v čase”. Žádost podává hlavní příjemce souhrnně za všechny příjemce. Činí tak bez zbytečného odkladu poté, co je zhodnocena spokojenost s dosaženými výsledky.
- 9.2.1.** Pokud má poskytovatel v rámci posuzování uznatelnosti jednotlivých nákladů pochybnosti o souladu příjemcem uvedených nákladů s podmínkami poskytnutí podpory, má právo vyžádat si upřesnění, doložení dokladů či další objasnění skutečností tak, aby mohla být žádost o platbu řádně posouzena a schválena.
- 9.2.2.** Neuznatelné náklady v žádosti o platbu Poskytovatel zamítne.
- 9.2.3.** Posouzení žádosti o platbu nenahrazuje veřejnosprávní kontrolu dle čl. 20 “Kontroly” Všeobecných podmínek.
- 9.3.** Příjemce je povinen poskytnout součinnosti stanovenou v bodech 9.1 a 9.2 ve lhůtě 3 měsíců po skončení etapy dle harmonogramu projektu. Neposkytnutí součinnosti je porušením smlouvy ve smyslu čl. 4 odst. 2 písm. f) Všeobecných podmínek.
- 10.** Článek 13 „Implementační plán výsledků projektu“ a čl. 14 “Smlouva o využití výsledků“ Všeobecných podmínek se nepoužije.
- 11.** Článek 16 “Využití a poskytování výsledků” odst. 1 Všeobecných podmínek se nepoužije.
- 12.** V článku 18 “Kategorie uznaných nákladů a podmínky jejich uznatelnosti” odst. 3 Všeobecných podmínek se nepoužije část týkající se vyplácení odměn. Odměny je možné zahrnout do osobních nákladů na jednu hodinu práce za předpokladu, že maximální výše osobních nákladů na jednu hodinu práce nebude v daném měsíci překročena. Dále se neuplatní věta předposlední, tedy způsobitelným osobním nákladem není odměna za činnost při řešení projektu osoby samostatně výdělečně činné ani osoby v tomto režimu analogicky působící. Neuplatní se ani věta poslední tohoto článku, tedy z poskytnuté podpory není možné hradit stipendia.
- 13.** Článek 18 “Kategorie uznaných nákladů a podmínky jejich uznatelnosti” odst. 6 písm. a) Všeobecných podmínek se nepoužije.
- 14.** Vykazování nákladů metodou “flat rate” dle čl. 18 “Kategorie uznaných nákladů a podmínky jejich uznatelnosti” odst. 6 písm. b) Všeobecných podmínek je možné do výše určené v Parametrech řešení projektu. Tato výše musí být zachována v jednotlivých etapách realizace za každého příjemce zvlášť.
- 15.** Článek 19 „Přesun a změna uznaných nákladů projektu a podpory“ Všeobecných podmínek se nepoužije.
- 16.** Článek 22 “Změny smlouvy” Všeobecných podmínek se nepoužije.
- 17.** Není-li stanoveno v Parametrech řešení projektu jinak, je způsob řešení projektu veřejné zakázky určen nabídkou řešení do minutendru.

18. Další podmínky stanoví rámcová dohoda.

Článek 5

Závěrečná ustanovení

1. Podepisuje-li se Smlouva v listinné podobě, vyhotovuje se ve dvou stejnopisech, z nichž poskytovatel a hlavní příjemce obdrží po jednom stejnopisu. Každý stejnopis má platnost originálu.
2. Hlavní příjemce prohlašuje a podpisem Smlouvy stvrzuje, že jím uvedené údaje, na jejichž základě je uzavřena, jsou správné, úplné a pravdivé.
3. Smlouva nabývá platnosti a účinnosti zveřejněním v registru smluv.
4. Smluvní strany prohlašují, že si Smlouvu včetně příloh přečetly, s jejím obsahem souhlasí, a že Smlouva byla sepsána na základě jejich pravé a svobodné vůle, prosté omylu, a na důkaz toho připojují své podpisy.
5. Smluvní strany souhlasí se zveřejněním znění Smlouvy ve smyslu zákona č. 340/2015 Sb., o zvláštních podmínkách účinnosti některých smluv, uveřejňování těchto smluv a o registru smluv (zákon o registru smluv). Zveřejnění ve smyslu tohoto zákona provede poskytovatel.
6. Hlavní příjemce zároveň svým podpisem výslovně prohlašuje, že se seznámil se všemi pravidly stanovenými Všeobecnými podmínkami v7.

Podpisy smluvních stran

V Praze dne _____

V _____ dne _____

Poskytovatel:

Hlavní příjemce:

předseda/předsedkyně TA ČR

statutární zástupce

Seznam příloh

Příloha č. 1 - Parametry řešení projektu

Parametry řešení projektu č. TIRDERU104MT05 s názvem "Komplexní analýza distribuční flexibility a návrh její implementace v podmínkách ČR včetně zmapování dopadů na nákladovost provozu distribučních soustav"

Hlavní příjemce

Údaje o subjektu	
Název subjektu	Svaz moderní energetiky, z.s.
IČ	06950175
Adresa sídla	Korunní 810/104, 10100 Praha

Zastoupen (Statutární zástupce)	
Jméno	Ing. Tomáš Buzrla
Zastoupení / Pozice	statutárním zástupcem

Kontaktní osoba (ARES – administrátor řešitelů)	
Jméno	Ing. Martin Sedlák
E-mail	martin.sedlak@modernienergetika.cz
Telefonní číslo	737128471

Bankovní spojení	
Číslo účtu	284865531/0300
Vedený u	účet veden u ČSOB a.s.

Vedlejší příjemci

Údaje o subjektu č. 1	
Název subjektu	PMAC, spol. s r.o.
IČ	02548101
Adresa sídla	Jungmannovo nábřeží 310/, 53701 Chrudim

Technické a netechnické podmínky**Doba řešení projektu**

Doba řešení projektu	5 měsíců		
Datum od	01. 07. 2024	Datum do	30. 11. 2024

Seznam výsledků

Číslo	Druh výsledku	Název výsledku	Zkrácený název výsledku
1	O	Používané přístupy k distribuční flexibilitě v zemích EU	Použ...ch EU
2	O	Optimalizace celkových nákladů distribučních soustav za pomoci distribuční flexibility v EU	Opti... v EU
3	O	Nastavení motivace účastníků trhu k poskytování distribuční flexibility na základě tržních signálů	Nast...gnálů
4	O	Návrh přístupu k nastavení distribuční flexibility v rámci inovace tarifní struktury na hladině nízkého napětí v České republice	Návr...blice

Harmonogram řešení projektu a kvalitativní parametry výsledků v čase

Kvartál	Používané přístupy k distribuční flexibilitě v zemích EU	Optimalizace celkových nákladů distribučních soustav za pomoci distribuční flexibility v EU	Nastavení motivace účastníků trhu k poskytování distribuční flexibility na základě tržních signálů	Návrh přístupu k nastavení distribuční flexibility v rámci inovace tarifní struktury na hladině nízkého napětí v České republice
1	Přehled / rešerše přístupů a regulačních mechanismů v zemích EU, vyhodnocení implementace jednotlivých metodik a nástrojů, jejich zhodnocení, posouzení přenositelnosti do ČR a informační základ pro další oblasti výsledků projektu. První verze dokumentace ve formě pracovního přehledu.	Výsledek bude tvořit hlavní penzum informací pro vytvoření analýz představujících možnosti optimalizace celkových nákladů distribučních soustav pomocí implementace přístupů a nástrojů regulace v zemích EU. Aktivní komunikace s účastníky trhu a v rámci projektového týmu (především s ERÚ). Výsledek bude využit při přípravě návrhu nastavení distribuční flexibility v rámci inovace tarifní struktury a její zohlednění při optimalizaci celkových nákladů. První verze výsledku obsahující přehled používané metodiky v zemích EU.	Alternativní návrhy se zpracováním SWOT analýz vlivu poskytování distribuční analýzy na jednotlivé účastníky trhu. Základní premisy návrhů ve vztahu ke scénářům tržního vývoje. Aktivní komunikace s účastníky trhu (možnost provedení průzkumu) a v rámci projektového týmu (především s ERÚ). První verze výsledku.	Návrh pro zavedení distribuční flexibility v rámci inovace tarifní struktury na hladině nízkého napětí v České republice s vyhodnocením případných modelových variant implementace. Aktivní komunikace s účastníky trhu a v rámci projektového týmu (především s ERÚ). První verze výsledku.
2	Zpracovaná přehledná dokumentace regulačních přístupů a mechanismů v oblasti	Zpracovaný přehled optimalizace celkových nákladů distribučních soustav za pomoci	Zpracovaný návrh dostatečné úrovně motivace pro poskytování distribuční	Zpracovaný výsledný návrh implementace distribuční flexibility v rámci inovace tarifní

	distribuční flexibility v zemích EU. Dokumentace bude ve stručné prezentační formě a dále ve formě detailního dokumentu pro poskytnutí i odborné veřejnosti.	distribuční flexibility v zemích EU ve formě prezentace a podkladového dokumentu s technickým a finančním vyhodnocením navrhovaných nástrojů v rámci regulačních politik.	flexibility pro jednotlivé účastníky trhu ve formě prezentace a podkladového dokumentu s podrobným popisem jejího stanovení.	struktury na hladině nízkého napětí v České republice. Výsledek bude obsahovat návrh zapracování distribuční flexibility do struktury sazeb a tarifů v rámci probíhající inovace tarifní struktury. Dále bude také obsahovat vyčíslení možné úspory nákladů v distribuční soustavě při použití distribuční flexibility oproti současnému stavu i budoucímu stavu po ukončení provozu HDO v případě, kdy by nebyla distribuční flexibilita využívána. Stěžejní součástí návrhu bude také ověření, zda je možné dosáhnout snížení nákladů v distribuční soustavě za pomoci dobrovolného přihlášení se účastníků trhu k poskytování distribuční flexibility. Dokumentace bude ve stručné prezentační formě a dále ve formě detailního dokumentu pro poskytnutí i odborné veřejnosti.
--	---	---	--	---

Výzkumný tým

Hlavní řešitel	
Jméno	Ing. Martin Sedlák
Organizace	Svaz moderní energetiky, z.s.

Člen výzkumného týmu č: 1	
Jméno	Ing. Martin Sedlák
Alokován s hlavní kvalifikací	ANO
Osobní náklady na 1 hod práce	700 Kč
Počet hodin na projektu	163
Druh pracovněprávního vztahu	hlavní pracovní poměr
Organizace	Svaz moderní energetiky, z.s.
Popis zapojení	Role v rámci týmu: Technolog v elektroenergetice Analýza technologických vlivů a nových energetických trendů do nové tarifní politiky. Specifikace nových tarifů a podmínek pro jejich přiznání dle jednotlivých technologií a způsobu jejich užití u jednotlivých skupin kategorií zákazníků. Návrhy nových tarifů dle potřeb měnícího se energetického trhu a dle možností nových technologií pro měření, komunikaci a zpracování údajů v systému OTE a nového DATA HUB. Nové návrhy tarifů s možností aktivního zapojení zákazníků do energetické trhu a zpracování nových trendů decentralní výroby, akumulace a elektromobility. Předběžný průměrný počet hod.: 60-75 hod/měs.

Člen výzkumného týmu č: 2	
Jméno	Ing. Martin Michek
Alokován s hlavní kvalifikací	ANO
Osobní náklady na 1 hod práce	700 Kč
Počet hodin na projektu	395

Druh pracovněprávního vztahu	hlavní pracovní poměr
Organizace	PMAC, spol. s r.o.
Popis zapojení	Role v rámci týmu: Regulátor Analýza a návrh tarifní politiky dle jednotlivých kategorií zákazníků a dle jednotlivých napěťových úrovní. Rozdělení fixních a variabilních položek tarifní politiky podle reálně vynaložených stálých a proměnlivých nákladů. Odstranění křížových dotací napříč jednotlivými oblastmi tarifní politiky. Návrh struktury nových dynamických tarifů pro odběrná místa s průběhovým měřením. Návrh tarifikace dle specifik a reálných nákladů lokální a komunitní energetiky. Porovazba tarifů na strukturu a technické možnosti měřící technologie a dále na četnost a zpracování dat z měření. Návrh struktury a podmínek pro přiznání jednotlivých typů sazeb v provázanosti na stávající tarifní strukturu. Předběžný průměrný počet hod.: 60-75 hod/měs.

Člen výzkumného týmu č: 3	
Jméno	Mgr. Pavel Doucha
Alokován s hlavní kvalifikací	ANO
Osobní náklady na 1 hod práce	700 Kč
Počet hodin na projektu	45
Druh pracovněprávního vztahu	dohoda o pracovní činnosti
Organizace	Svaz moderní energetiky, z.s.
Popis zapojení	Role v rámci týmu: Právník Analýza nastavení právních souvislostí nové tarifní politiky v prostředí změn energetického trhu v ČR, analýza stávajících podmínek a povinností integrovaných v současném tarifním systému, zakotvení dynamické tarifní struktury v právním řádu ČR, definice práv a povinností účastníků trhu, zajištění korektní transpozice předpisů evropského práva v systému nové tarifní struktury. Předběžný průměrný počet hod.: 60-75 hod/měs.

Člen výzkumného týmu č: 4	
Jméno	Ing. Jiří Gavor
Alokován s hlavní kvalifikací	ANO
Osobní náklady na 1 hod práce	700 Kč

Počet hodin na projektu	253
Druh pracovněprávního vztahu	dohoda o pracovní činnosti
Organizace	PMAC, spol. s r.o.
Popis zapojení	Role v rámci týmu: Elektrotechnik/elektroenergetik Analýza tarifní politiky s využitím zkušeností mezinárodního benchmarkingu a potřeb obchodní praxe. Návrh tarifů pro jednotlivé kategorie zákazníků, specifikace obchodní složky tarifů s vazbou na ostatní regulované složky. Nastavení transparentních podmínek tarifní politiky na energetickém trhu. Návrh a podrobná specifikace dynamických tarifů v návaznosti na Směrnici EK 944/2019 Sb. Zpracování návrhu využitelnosti pro ovlivňování obchodních bilancí a služeb flexibility. Analýza využití nově navrhovaných tarifů pro nové oblasti demand side response. Předběžný průměrný počet hod.: 60-75 hod/měs.

Člen výzkumného týmu č: 5	
Jméno	Ing. Martin Továrek
Alokován s hlavní kvalifikací	ANO
Osobní náklady na 1 hod práce	700 Kč
Počet hodin na projektu	181
Druh pracovněprávního vztahu	dohoda o pracovní činnosti
Organizace	Svaz moderní energetiky, z.s.
Popis zapojení	Role v rámci týmu: Ekonom Analýza charakteru a průběhu nákladů elektroenergetických síťových společností, vymezení hranice explicitní a implicitní flexibility s přesahem do inkorporace implicitní flexibility v rámci distribučních tarifů, analýza způsobů alokace povolených nákladů na jednotlivé objekty a subjekty včetně jednotlivých tarifních komponent (cena za kapacitu, cena za distribuovanou energii apod.), vymezení možnosti alternativních tarifních produktů pro zákazníka, analýza hlavních aspektů metodiky poštovní známky, vymezení možností různých typů připojení (flexibilní, pevné), praktické dopady implementace chytrých měřidel na nové možnosti tarifikace a vyúčtování. Předběžný průměrný počet hod.: 60-75 hod/měs.

Člen výzkumného týmu č: 6	
Jméno	Ing. Ivan Touška
Alokován s hlavní kvalifikací	ANO

Osobní náklady na 1 hod práce	400 Kč
Počet hodin na projektu	13
Druh pracovněprávního vztahu	dohoda o pracovní činnosti
Organizace	Svaz moderní energetiky, z.s.
Popis zapojení	Role v rámci týmu: Administrátor Zpracování dostupných údajů a pohledů na strukturu a charakter spotřeby v ČR dle jednotlivých kategorií zákazníků a skupin se shodnými účely využití elektrické energie. Zpracování nových struktur datových pohledů a statistik na členění nové tarifní politiky. Zpracování a administrace výstupů celého projektového týmu. Předběžný průměrný počet hod.: 70-100 hod/měs

Činnosti

Činnost 1	Expertní činnosti v oblasti elektroenergetiky (nepovinná)
Náplň	Analytická a odborná činnost v oblasti sektorových analýz a zpracování dílčích odborných úkolů z oblasti elektroenergetiky, fungování energetických soustav a tržního nastavení segmentu elektroenergetiky.
Počet hodin	253
Činnost 2	Expertní činnosti v oblasti ekonomických a finančních metod (nepovinná)
Náplň	Analytická a odborná činnost v oblasti ekonomických a finančních analýz a modelování souvisejících s tarifní strukturou a zpracování dílčích odborných úkolů.
Počet hodin	181
Činnost 3	Expertní činnosti v oblasti regulačních politik (nepovinná)
Náplň	Analytická a odborná činnost v oblasti tvorby, úpravy a aplikace regulačních nástrojů a aplikace regulačních politik na různé subjekty. Analýzy a vyhodnocení prvků regulace a jejich propojení na tarifní strukturu.
Počet hodin	395
Činnost 4	Expertní činnosti v oblasti práva a právních věd (nepovinná)
Náplň	Analytická a odborná činnost v oblasti práva a právních věd. Rešerše relevantní stávající legislativy a vývoje legislativního prostředí. Návrh na úpravu koncepčních a strategických dokumentů. Příprava výstupů projektu na právní implementaci a legislativní ukotvení.
Počet hodin	45
Činnost 5	Expertní činnosti v oblasti technologií v elektroenergetice (nepovinná)

Náplň	Analytická a odborná činnost v oblasti nových prvků a mechanismů v provozu elektroenergetických soustav, vyhodnocování technologického vývoje a perspektivních směrů v energetice. Zpracování dílčích odborných úkolů z oblasti elektroenergetiky a nových rolí a dotčených subjektů.
Počet hodin	163

Činnost 6	Podpůrné a administrativní činnosti (nepovinná)
Náplň	Podpůrné činnosti administrativního charakteru zajišťující efektivní a funkční komunikaci mezi členy řešitelského týmu a interním projektovým týmem.
Počet hodin	13

Odpovědi na otázky zadavatele

Otázka	Popište, jakým způsobem budete postupovat při zpracování přehledu přístupů a regulačních mechanismů v zemích EU, jaké zdroje a metody budete používat. Odpověď zpracujte jako samostatný soubor o maximální délce 2 normostran.
Odpověď	Otázka č.1 je pro lepší přehlednost podrobně zpracována v příloženém souboru pdf. v příloze.

Otázka	Popište, jakým způsobem budete postupovat při zpracování výsledku č. 3. Jaké metody budou využity, jaké předpokládáte focusové skupiny, z jakých subjektů budou tyto skupiny složeny. Odpověď zpracujte jako samostatný soubor o maximální délce 2 normostran.
Odpověď	Otázka č.2 je pro lepší přehlednost podrobně zpracována v příloženém souboru pdf. v příloze.

Otázka	Stručně představte navrhovaný způsob řešení minitendru – představte, jaké metody výzkumu využijete, jakou očekáváte spolupráci se zadavatelem, případně konečným uživatelem, jak bude vypadat projektový management a rozdělení projektových prací do jednotlivých fází/etap. Odpověď zpracujte jako samostatný soubor o maximální délce 3 normostran.
Odpověď	Otázka č.3 je pro lepší přehlednost podrobně zpracována v příloženém souboru pdf. v příloze.

Otázka	Uveďte, co je ve Vašem řešení řešeno jako aplikovaný výzkum či experimentální vývoj.
Odpověď	Otázka č.4 je pro lepší přehlednost podrobně zpracována v příloženém souboru pdf. v příloze.

Režie

Režie v %	max. 30%
-----------	----------

Rekapitulace nákladů

Přehled nákladů po organizacích a za celý projekt dohromady

Za organizaci	PMAC, spol. s r.o.
Osobní náklady	max. 453 600 Kč
Režie	max. 136 080 Kč
Celkem náklady včetně režie	max. 589 680 Kč

Za organizaci	Svaz moderní energetiky, z.s.
Osobní náklady	max. 277 500 Kč
Režie	max. 83 250 Kč
Celkem náklady včetně režie	max. 360 750 Kč

Za celý projekt dohromady	
Celkové náklady bez režie	max. 731 100 Kč
Režie	max. 219 330 Kč
Celkem náklady včetně režie	max. 950 430 Kč