



Evropská
komise



Evropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY



VÝZVA K PŘEDKLÁDÁNÍ ŽÁDOSTÍ O POSKYTNUTÍ PODPORY Z PROSTŘEDKŮ MODERNIZAČNÍHO FONDU

Cíl politiky	Cílem je zvýšení energetické účinnosti, snížení emisí skleníkových plynů a navýšení podílu obnovitelných zdrojů energie v celkovém mixu energetických zdrojů do roku 2030 a přispění k dekarbonizaci české ekonomiky v horizontu 2050 pomocí strategických investic.
Program	3 Energetická účinnost a snižování spotřeby energie (ENERG) 3B Energetické úspory v podnikání (ENERGCom)
Podporované aktivity	Výčet podporovaných aktivit je uveden v kapitole 4 této výzvy.
Číslo Výzvy	ENERGCom 2025 – Úvěry
Oprávnění příjemci podpory	Subjekty vymezené v kapitole 5 této výzvy
Druh Výzvy	Průběžná
Datum vyhlášení Výzvy	30. 6. 2025 – úprava podmínek platná od 8.12.2025
Doplňkovost	Překryv je vymezen na úrovni příjemců. Veřejný sektor/domácnosti budou podporovány z OP ŽP/NPO/NZU, podnikatelský sektor v rámci OP TAK.
Datum zahájení příjmu žádostí o podporu	Datum bude oznámeno na webových stránkách www.nrb.cz
Datum ukončení příjmu žádostí o podporu	30. 9. 2029
Plánovaná alokace Výzvy	481 180 000 Kč, z toho 381 180 000 Kč je určeno přednostně pro projekty realizované v budovách určených pro podnikání na území hlavního města Prahy. Pokud by do 31. prosince 2026 nebyla tato přednostní alokace rezervována, uvolní se zbývající objem z těchto vyhrazených prostředků také pro projekty v objektech

	podniků provozujících zařízení v EU ETS se sídlem v celé České republice.
Typ podporovaných projektů	Finanční nástroj
Výše podpory	Maximální intenzita podpory na jeden projekt je vymezena v kapitole 10 této výzvy.

Obsah

1. Cíl výzvy	4
2. Poskytovatel podpory	4
3. Věcné zaměření výzvy	4
4. Podporované aktivity	5
5. Oprávnění žadatelé	8
6. Výběrová kritéria	9
6.1. Žadatel o podporu musí splňovat následující podmínky	9
6.2. Projekt musí splňovat následující podmínky	11
6.3. Ostatní specifické podmínky	13
7. Způsob výběru projektů příjemců	13
8. Přínos projektu a vykazované ukazatele (indikátory)	14
8.1. Povinnosti Příjemce podpory po dobu platnosti smlouvy o zvýhodněném úvěru	14
8.2. Povinnosti Příjemce podpory do 3 let a 6 měsíců od data ukončení realizace projektu	14
9. Závazné indikátory projektu	15
10. Forma a výše podpory	16
10.1. Zvýhodněný úvěr	16
10.2. Příspěvek za splnění energetických výsledků projektu (výkonnostní dotační složka)	17
10.3. Finanční příspěvek na pořízení energetického posudku	19
11. Místo realizace projektu	20
12. Způsobilé výdaje projektů příjemců podpory	20
12.1. Obecné podmínky způsobilosti výdajů	20

12.2.	Způsobilé výdaje	20
12.3.	Druhy způsobilých výdajů projektu.....	21
12.4.	Způsobilé výdaje finančního příspěvku na pořízení posudku	22
12.5.	Způsobilost DPH	22
12.6.	Nezpůsobilé výdaje podpořeného úvěru.....	22
13.	Povinná publicita	23
14.	Souběh podpor	23
15.	Náležitosti Žádosti o podporu a způsob jejího předložení.....	24
15.1.	Obsah Žádosti o podporu	24
15.2.	Formuláře Žádosti o podporu	24
16.	Sankce	25
16.1.	Neplnění podmínek.....	25
16.2.	Sankce za nedosažení výsledků realizace projektu	25
17.	Ostatní ustanovení	26
18.	Definice.....	26
19.	Přílohy	30

1. Cíl výzvy

Tato výzva představuje vyhlášení podmínek pro stanovené časové období k předkládání žádostí o podporu pro financování projektů v rámci implementace finančního nástroje poskytujícího zvýhodněné úvěry na zlepšení energetické účinnosti a snižování spotřeby energie v budovách a modernizaci energetických, výrobních, či zpracovatelských zařízení v podnikatelském sektoru:

- a) v budovách určených pro podnikání v Praze,
- b) v objektech podniků provozujících zařízení v EU ETS, kteří nemohou čerpat podporu z OP TAK, se sídlem v České republice.

2. Poskytovatel podpory

Poskytovatel podpory: Národní rozvojová banka, a.s., se sídlem Přemyslovská 2845/43, Žižkov 130 00 Praha 3, IČO 44848943 (dále též „NRB“).

Správce finančního nástroje: NRB, která vykonává tuto činnost na základě poskytnutí podpory z prostředků Modernizačního fondu, který spravuje Státní fond životního prostředí ČR (dále též „Správce“ a „Fond“).

Podpora je poskytována v souladu s článkem 38, 38a Nařízení Komise (EU) č. 651/2014, obecné nařízení o blokových výjimkách, může být proto slučitelná se společným trhem ve smyslu čl. 107 odst. 3 Smlouvy o fungování EU a je vyňata z oznamovací povinnosti dle čl. 108 odst. 3 Smlouvy o fungování EU.

Podpora je dále poskytována podle Nařízení Komise (EU) č. 2023/2831 ze dne 13. prosince 2023 o použití článků 107 a 108 Smlouvy o fungování Evropské unie na podporu de minimis¹ (dále jen „podpora de minimis“).

Podpora je v souladu se Sdělením Komise o revizi metody stanovování referenčních a diskontních sazeb².

3. Věcné zaměření výzvy

Projekty musí být zaměřeny na opatření úspory konečné spotřeby energie³ a na opatření vedoucí k úspoře primární energie.

¹ Úřední věstník EU, L 352. 24. 12. 2013, str. 1.- 8.

² Úřední věstník EU, C 14, 19. 1. 2008, str. 6-9.

³ Jeden Projekt příjemce podpory může současně zahrnovat více podporovaných aktivit.

4. Podporované aktivity

Lze podpořit pouze projekty, které naplní cíle programu a kritéria přijatelnosti. S ohledem na množství technických řešení a různorodost řešených zařízení nelze poskytnout úplný výčet podporovaných aktivit. Předmětem podpory mohou být následující opatření realizovaná v souladu s podmínkami programu a této výzvy:

- a) Zateplení ochlazované obálky budovy** (zateplení obvodového pláště, výměna a renovace otvorových výplní, další stavební opatření mající prokazatelně vliv na energetickou náročnost budovy podle minimálních požadavků vyplývajících ze směrnice o energetické náročnosti budov) včetně osazení vnějších stínících prvků;⁴
- b) Zvýšení energetické účinnosti technických systémů budov** (chlazení, nucené větrání včetně rekuperace, úprava vlhkosti vzduchu, příprava teplé vody, osvětlení vnitřních prostor budovy, vytápění, modernizace rozvodů elektřiny, tepla, chladu, využití odpadní energie z technických systémů budov, zavádění efektivního nakládání s energií a optimalizace provozu k regulaci její spotřeby včetně podpory implementace nástrojů energetického managementu);
- c) Ostatní opatření** – podporu poskytnutou podle 4.a) a 4.b) lze kombinovat s podporou na některá nebo všechna tato opatření:
 - i. instalace integrovaného zařízení na místě, které vyrábí elektřinu, vytápění nebo chlazení z obnovitelných zdrojů energie, mimo jiné včetně FVE a tepelných čerpadel;
 - ii. instalace zařízení pro ukládání energie vyrobené z obnovitelných zdrojů na místě. Zařízení pro ukládání musí ročně přijmout alespoň 75 % své energie z přímo připojeného zařízení na výrobu elektrické energie z obnovitelných zdrojů;
 - iii. prvky adaptace budov na změny klimatu respektující požadavky na kvalitu vnitřního prostředí (např. vegetační střechy a fasády, zařízení pro zadržování a využívání dešťové vody), a to pouze jako doplňkové opatření přispívající k úsporám energie a zvyšování energetické účinnosti modernizovaných zařízení v rámci projektu;
 - iv. připojení k soustavě energeticky účinného vytápění a/nebo chlazení a souvisejících vybavení. Je možné pouze v případě, že maximální délka rozvodu k rozvodnému tepelnému zařízení je 500 metrů;

⁴ Pouze v režimu de minimis lze podpořit další stavební opatření, např. změny vnitřních dispozic nebo úprav vnějších povrchů budovy, kdy výdaje na tato stavební opatření nesmí překročit 30 % celkových způsobilých výdajů projektu.

- v. výstavba a instalace infrastruktury dobíjecích stanic pro uživatele budovy a související infrastruktury, jako je například potrubí, pokud je parkoviště umístěno buď uvnitř budovy, nebo s budovou fyzicky sousedí;
- vi. instalace zařízení pro digitalizaci budovy, s cílem zvýšit její připravenost pro chytrá řešení; to zahrnuje pasivní instalace domovních rozvodů nebo strukturovanou kabeláž pro datové sítě a doplňkovou část širokopásmové infrastruktury na pozemku, na němž se budova nachází, nikoli však rozvody nebo kabeláž pro datové sítě mimo pozemek, a to pouze jako doplňkové opatření přispívající k úsporám energie a zvyšování energetické účinnosti modernizovaných zařízení v rámci projektu;

d) Snižování energetické náročnosti/zvyšování energetické účinnosti výrobních a technologických procesů (pouze pro nové zařízení, které musí mít nulové přímé (výfukové) emise CO₂), včetně související modernizace rozvodů elektřiny, tepla, chladu a stlačeného vzduchu v energetických hospodářstvích podniků, včetně zavádění prvků efektivního nakládání s energií a optimalizace provozu k regulaci její spotřeby, včetně implementace nástrojů energetického managementu. S tímto opatřením nelze kombinovat opatření, která nepřinášejí úsporu energie. S tímto opatřením nelze kombinovat jiná opatření vedoucí k úspoře spotřeby energie stavebních objektů.

Podporu podle bodů 4.a) a 4.b) nelze v rámci jednoho Projektu kombinovat s podporou dle bodu 4.d). Kombinace opatření podle bodů 4.a) a 4.b) se považuje za komplexní opatření. Opatření dle 4.b) musí být v kombinaci s opatřením dle 4.a). Pouze opatření dle bodu 4.a) se považuje za jednotlivý stavební prvek.

Způsobilé jsou projekty, které:

- i. splní minimálně 20 % roční úspory primární energie po realizaci projektu oproti stavu před realizací projektu dle čl. 38a GBER (stavební objekty) v případě realizace komplexního opatření⁵,
nebo
- ii. splní minimálně 10 % roční úspory primární energie po realizaci projektu oproti stavu před realizací projektu u ostatních kategorií energetických opatření.

Jako nezpůsobilé jsou projekty:

- kdy dochází k odpojení od soustavy zásobování tepelnou energií⁶ (dále jen „SZTE“) dle zákona č. 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v

⁵ Jedná se o kombinaci opatření zateplení ochlazované obálky budovy a zvýšení energetické účinnosti technických systémů budov.

⁶ Soustavou zásobování tepelnou energií (SZTE) se rozumí soustava tvořená vzájemně propojeným zdrojem

energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon) bez souhlasu provozovatele SZTE, nebo v rozporu se zákonem č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o ochraně ovzduší“);

- snižování spotřeby energie, pokud je vyráběna ve vlastním spalovacím stacionárním zdroji spalujícím černé nebo hnědé uhlí nebo jiné palivo s vyšším emisním faktorem CO₂;
- opatření na spalovacích stacionárních zdrojích, u kterých nebude po realizaci ukončena spotřeba uhlí a jakéhokoli jiného paliva s vyšším emisním faktorem CO₂;
- podporované z OP TAK⁷;
- výzkumné, vývojové a pilotní projekty;
- rekonstrukce bytových a rodinných domů a veřejných budov (vyjma budov Správy železnic, státní organizace), a budov ve vlastnictví státu⁸;
- novostavby a rozestavěné budovy (dle katastru nemovitostí);
- revitalizace objektů v nevyhovujícím technickém stavu⁹ spočívající ve zlepšování tepelně technických vlastností budov a instalace nového zdroje vytápění;
- modernizace stávajících zařízení na výrobu energie pro distribuci vedoucí ke zvýšení jejich účinnosti;
- modernizace stávajících zařízení na výrobu energie pro vlastní spotřebu vedoucí ke zvýšení jejich účinnosti mimo zdrojů na OZE;
- investice související s výrobou, zpracováním, přepravou, distribucí, skladováním fosilních paliv;
- rekonstrukce či výstavby zdroje na biomasu nad 5 MW příkonu;
- instalace FVE nad 1 000 kWp instalovaného výkonu a akumulace energie nad 1 000 kWh instalované kapacity v rámci jednoho projektu;
- v rámci aktivity „snižování energetické náročnosti/zvyšování energetické účinnosti výrobních a technologických procesů“ (bod 4.d) podporovaných aktivit výše) není možné podpořit pořízení energeticky úspornějších výrobních strojů a

nebo zdroji tepelné energie a rozvodným tepelným zařízením sloužícím pro dodávky tepelné energie pro vytápění, chlazení, ohřev teplé vody a technologické procesy, je-li provozována na základě licence na výrobu tepelné energie a licence na rozvod tepelné energie; soustava zásobování tepelnou energií je zřizována a provozována ve veřejném zájmu.

⁷ <https://www.mpo.cz/cz/podnikani/dotace-a-podpora-podnikani/optak-2021-2027/>

⁸ Např. budovy ve vlastnictví obcí, ústředních orgánů státní správy a právnických osob jimi založených či zřízených a používaných k činnostem, které nejsou podnikáním.

⁹ Jedná se například o objekty, kde chybí technické systémy budovy, které mají nekompaktní obvodové a střešní konstrukce, otvorové výplně nebo chybí funkční fakturační měření spotřeby energie. Pro případné posouzení technického stavu budovy může být požadován znalecký posudek.

technologických zařízení, pokud při analýze užití energie předmětu energetického posudku podle přílohy č. 3 k vyhlášce č. 141/2021 Sb., o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie ve znění vyhlášky č. 15/2022 Sb. výchozí stav spotřeby energie neodpovídá stávajícímu stavu spotřeby energie, který vychází ze skutečného využití předmětu energetického posudku odpovídající stávající roční produkci;

- snižování energetické náročnosti/zvyšování energetické účinnosti výrobních a technologických procesů u kolových a pásových vozidel a u kolových a pásových strojů vyjma pásových dopravníků a modernizace pohonných jednotek u těžebních strojů a trakčních kolejových vozidel;
- pokud Žadatel o podporu je provozovatel, který má stacionární zařízení v České republice, která jsou součástí Evropského systému emisního obchodování („seznam EU ETS“), tak nejsou opatření navržena v rámci žádosti o podporu způsobilá k podpoře, pokud:
 - nejsou realizována na stejné adrese, kde je provozováno zařízení v seznamu EU ETS;
 - jsou realizována na jiné adrese, než je provozováno zařízení v seznamu EU ETS, ale žadatel neprovozuje i na této adrese stejnou činnost (bez ohledu na limit příkonu energie či kapacity, pokud souvisí s danou činností), která by mohla přímo či nepřímo ovlivnit zařízení nebo činnosti z Rozhodnutí Ministerstva životního prostředí o povolení k emisím skleníkových plynů a o stanovení podmínek k jejich zjišťování, zveřejňování a vykazování a Ročním plánem pro monitorování emisí.

5. Oprávnění žadatelé

O podporu v tomto programu mohou žádat podnikající fyzické osoby nebo právnické osoby, které mají přidělené české IČO a jsou oprávněni k podnikání¹⁰ se sídlem na území hl. města Prahy a subjekty provozující zařízení v EU ETS¹¹, kteří nemohou čerpat podporu z OP TAK, se sídlem v České republice.

Příjemce podpory je povinen:

- a) Příjemce podpory je povinen při zadávání zakázek / veřejných zakázek postupovat podle zákona č. 134/2016 Sb., o zadávání veřejných zakázek, ve znění účinném v době zahájení zadávacího řízení (dále také „ZZVZ“), pokud je k tomu dle zákona žadatel povinen.
- b) veškeré výdaje projektu musí být podle zákona vedeny v účetnictví či daňové evidenci žadatele (zákon č. 563/1991 Sb., o účetnictví, v platném znění, zákona č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění pozdějších předpisů). Příjemce podpory

¹⁰ Jedná se o živnostenské oprávnění nebo oprávnění k podnikání dle jiných právních předpisů.

¹¹ Aktualizovaný seznam zařízení v EU ETS je zveřejňován na webových stránkách Ministerstva životního prostředí (<https://mzp.gov.cz/cz/agenda/klima-a-energetika/emisni-obchodovani>).

je povinen všechny transakce související s projektem odděleně identifikovat od ostatních účetních transakcí s projektem nesouvisejících a je povinen vést analytickou evidenci s vazbou ke konkrétnímu projektu.

- c) Příjemce podpory zajistí udržitelnost projektu po dobu 5 let od jeho ukončení.¹²
- d) Příjemce podpory je povinen umožnit kontrolu opatření včetně kontroly souvisejících dokumentů správci finančního nástroje či jiným osobám pověřeným Fondem případně jiným příslušným kontrolním orgánům, a to po celou dobu realizace a udržitelnosti projektu.
- e) Příjemce podpory umožní pořízení fotodokumentace Fondem, Správcem finančního nástroje nebo MŽP pověřenou osobou za účelem prezentace projektů podpořených z programu.
- f) zajistit, aby Projekt neporušoval zásady DNSH uvedené v Příloze č. 3 této výzvy.

6. Výběrová kritéria

Výběrovými kritérii pro poskytnutí podpory je splnění podmínek pro Příjemce podpory a projektu (bod 6.1 a 6.2), Specifických podmínek způsobilosti výdajů v souvislosti s typem opatření – přílohy č. 2 a č. 5, podmínek pro poskytování veřejné podpory a podmínek úvěrovatelnosti Příjemce podpory uplatňovaných NRB (akceptovatelná míra úvěrového rizika). Míra úvěrového rizika se posuzuje na základě obvyklých postupů uplatňovaných NRB.

6.1. Žadatel o podporu musí splňovat následující podmínky

- a) je podnikající fyzická osoba nebo právnická osoba, která má přidělené české IČO a je oprávněna k podnikání¹³;
- b) je oprávněn k podnikání odpovídajícímu ekonomické činnosti, ve které je realizován projekt¹⁴;
- c) má zapsány skutečné majitele právnické osoby podle zákona č. 37/2021 Sb., o evidenci skutečných majitelů;
- d) není v likvidaci;
- e) je osobou, u níž poskytnutí podpory není v rozporu se zákonem č. 253/2008 Sb., o některých opatřeních proti legalizaci výnosů z trestné činnosti a financování terorismu, ve znění pozdějších předpisů, a dalších souvisejících předpisů;

¹² Fyzické dokončení Projektu, tj. došlo k uvedení majetku pořízeného ze zvýhodněného úvěru do užívání nebo byl vydán kolaudační souhlas.

¹³ Jedná se o živnostenské oprávnění nebo oprávnění k podnikání dle jiných právních předpisů.

¹⁴ Výjimkou jsou ekonomické činnosti, u kterých lze získat příslušné oprávnění k podnikání až po realizaci Projektu; v těchto případech postačí při podání žádosti o podporu oprávnění k jakékoliv jiné podnikatelské činnosti na území České republiky.

- f)** nebyl na majetek žadatele prohlášen konkurz (způsob řešení úpadku), pokud je v případě úpadku soudem povolena reorganizace, která je podnikem splněna, nenahlíží se na podnik jako na podnik v úpadku a podmínka je tak splněna;
- g)** má zajištěno oddělení činností podpořených aktivit nebo rozlišení nákladů podpořených aktivit, aby jeho činnosti v odvětví rybolovu a akvakultury (CZ-NACE 03), výroby tabákových výrobků (CZ-NACE 12), velkoobchodu s tabákovými výrobky (CZ-NACE 46.35) a maloobchodu s tabákovými výrobky (CZ-NACE 47.26)¹⁵ nevyužívaly poskytovanou podporu¹⁶; v případě podpory de minimis platí též pro prvovýrobu zemědělských produktů (CZ-NACE 01);
- h)** nemá žádné nedoplatky vůči vybraným institucím¹⁷ a vůči poskytovatelům podpory z projektů spolufinancovaných z rozpočtu Evropské unie. Posečkání s úhradou nedoplatků nebo dohoda o úhradě nedoplatků se považují za vypořádané nedoplatky;
- i)** nemá nedoplatky z titulu mzdových nároků svých zaměstnanců;
- j)** není proti jeho majetku vedena exekuce;
- k)** vůči žadateli nebyl vystaven inkasní příkaz v návaznosti na rozhodnutí Evropské komise o protiprávní podpoře a její neslučitelnosti s vnitřním trhem, který dosud nebyl splacen;
- l)** nebyl mu soudem nebo správním orgánem uložen zákaz činnosti týkající se provozování živnosti;
- m)** Žadatel o podporu dle nařízení GBER není podnikem v obtížích ve smyslu čl. 2 odst. 18 GBER¹⁸;
- n)** není obcí, samosprávným územním celkem nebo vyšším samosprávným územním celkem nebo jejich sdružením;
- o)** nebyl žadateli o podporu, je-li právnickou osobou, pravomocně uložen trest zákazu přijímání dotací a subvencí;
- p)** Žadatel o podporu splňuje požadavek na trestní bezúhonnost (vztahuje se na členy statuárních orgánů Příjemce, právnickou osobu – Příjemce a fyzickou osobu – Příjemce).

¹⁵ Projekty s dalšími CZ-NACE, které se týkají tabáku, lze podpořit, pouze pokud se předmět Projektu přímo netýká výroby, zpracování a uvádění tabáku a tabákových výrobků na trh.

¹⁶ Nelze rovněž podporovat další aktivity a činnosti uvedené v NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY (EU) 2021/1058 o Evropském fondu pro regionální rozvoj a o Fondu soudržnosti. Dále viz Článek 7 odst. 1 <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/CS/ALL/?uri=CELEX:32021R1058> v aktuálním znění.

¹⁷ Finančnímu úřadu, České správě sociálního zabezpečení, zdravotním pojišťovnám, Státnímu pozemkovému úřadu, Ministerstvu financí jako právnímu nástupci Fondu národního majetku, Státnímu fondu životního prostředí, Státnímu fondu rozvoje bydlení, Celnímu úřadu, Státnímu fondu kultury, Státnímu fondu kinematografie, Státnímu zemědělskému intervenčnímu fondu, krajům, obcím a svazkům obcí.

¹⁸ Podle definice čl. 2 odst. 18 Nařízení Komise č. 651/2014.

6.2. Projekt musí splňovat následující podmínky

- a) nesmí porušovat horizontální politiky EU a jejich základní principy;
- b) musí být v souladu se zásadami nediskriminace (především nediskriminace na základě rasy, genderu, náboženského vyznání, etnického původu, zdravotního postižení, věku nebo sexuální orientace);
- c) musí být v souladu s Listinou základních práv Evropské unie;
- d) významně nepoškozuje environmentální cíle ve smyslu článku 17 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2020/852;
- e) splňuje požadavek na klimatickou odolnost ve smyslu čl. 2 odstavce 42 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2021/1060;
- f) bude realizován na území České republiky;
- g) nepředpokládá podporu činností spojených s vývozem do třetích zemí nebo členských států, a to podporu přímo spojenou s vyváženým množstvím (vývozní subvence), podporu na zřízení a provoz distribuční sítě v zahraničí, nebo na jiné běžné výdaje spojené s vývozní činností (cla, pojištění atd.), ani podporu podmiňující použití domácího zboží na úkor dováženého zboží a/nebo podmiňující použití domácích služeb;
- h) nepředpokládá získat jinou podporu;
- i) nesmí být zahájen přede dnem podání (dle podmínek Správce) Žádosti o podporu (viz pojem Zahájení projektu)¹⁹,
- j) nesmí být dokončen před datem podpisu smlouvy o poskytnutí podpory²⁰;
- k) průkaznost v případě **energetického posudku** zpracovaného energetickým specialistou dle § 9a odst. 1 písm. d) zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších podpisů, zpracovaný podle vyhlášky č. 141/2021 Sb. o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie, ve znění vyhlášky č. 15/2022 Sb., který deklaruje dosažitelnost zvýšení energetické účinnosti.

Pro de minimis je podmínkou:

- i. splnění minimálně 10 % roční úspory primární energie²¹ po realizaci projektu oproti stavu před realizací projektu bez ohledu na kategorii energetického

¹⁹ Zahájením prací se rozumí buď zahájení stavebních prací v rámci investice, nebo první právně vymahatelný závazek objednat zařízení či jiný závazek, v jehož důsledku se investice stává nezvratnou, podle toho, která událost nastane dříve. Za zahájení prací se nepovažují nákup pozemků a přípravné práce, jako je získání povolení a zpracování studií proveditelnosti. V případě převzetí se „zahájením prací“ rozumí okamžik, kdy je pořízen majetek přímo související s pořízenou provozovnou. Za zahájení prací se rovněž nepovažuje zpracování Projektové dokumentace a získání stavebního povolení. Zahájení prací, které je zásadní z hlediska dodržení podmínky motivačního účinku podle GBER, není relevantní pro časové určení způsobilosti výdajů.

²⁰ Projekt byl fyzicky dokončen, tj. došlo k uvedení majetku pořízeného ze zvýhodněného úvěru do užívání nebo byl vydán kolaudační souhlas. V případě de minimis nesmí být Projekt dokončen před datem podání Žádosti o podporu.

²¹ Po realizaci Projektu nejpozději do 3 let a 6 měsíců od data ukončení realizace Projektu v případě požadování energetického posudku.

opatření. Pro splnění minimální 10 % roční úspory primární energie nelze započítat úsporu primární energie z opatření dle bodu 7 čl. 38a GBER (realizace opatření dle kap. 4 bodu c) Výzvy, mimo případy, kdy obálka budovy splňuje již před registrací žádosti o podporu referenční hodnotu průměrného součinitele tepla U_{em} , R (referenční hodnota je stanovena v úrovni pro dokončenou budovu nebo její změnu podle průkazu energetické náročnosti budovy) v souladu s vyhláškou č. 264/2020 Sb. o energetické náročnosti budov v platném znění.

Pro GBER je podmínkou:

- i. splnění minimálně 10 % roční úspory ze spotřeby primární energie po realizaci projektu oproti stavu před realizací projektu dle čl. 38 GBER (výměna výrobní technologie, strojního zařízení);
- ii. splnění minimálně 10 % roční úspory ze spotřeby primární energie po realizaci projektu oproti stavu před realizací projektu dle čl. 38a (stavební objekty) v případě realizace opatření pouze dle kap. 4 bodu a) Výzvy;
- iii. splnění minimálně 20 % roční úspory ze spotřeby primární energie po realizaci projektu oproti stavu před realizací projektu dle čl. 38a (stavební objekty) v případě realizace komplexního opatření (kombinace alespoň jednoho opatření dle kap. 4 bodu a) a alespoň jednoho opatření dle kap. 4 bodu b)).

Pro splnění uvedených limitů roční úspory primární energie nelze v režimu GBER dle čl. 38a započítat úsporu primární energie z opatření dle bodu 7 čl. 38a GBER (dle kap. 4 bodu c) Výzvy).

Energetický posudek musí obsahovat:

- i. vyčíslení celkových investičních nákladů a celkových způsobilých výdajů;
- ii. pro opatření dle kap. 4 bodu d) vyčíslení hypotetického srovnávacího scénáře²²;
- iii. hodnoty monitorovacích indikátorů 360102, 103010 a 323000, 327005, 324051;
- iv. vypočtené hodnoty konečné spotřeby energie a spotřeby primární energie před a po realizaci projektu i v jednotkách GJ/rok a zároveň i procentuální vyjádření energetické úspory, a to přímo ve vztahu k projektu (realizovanému opatření); a to jak konečné spotřeby energie, tak i spotřeby primární energie.

Součástí energetického posudku je i vyplněná příloha č. 2 této Výzvy a vyplněná příloha č. 11 této Výzvy.

- l) Průkaznost v případě **energetického hodnocení** posuzovaného záměru, kterým lze nahradit energetický posudek, musí splnit podmínku:

²² V případě využití podpory v režimu de minimis se hypotetický srovnávací scénář neodečítá. Odečítá se pouze při využití podpory v režimu blokové výjimky (čl. 38 GBER).

- i. předpokládané způsobilé výdaje budou maximálně do 5 mil. Kč bez DPH;
 - ii. pouze v režimu de minimis;
 - iii. pouze pro opatření dle kap. 4 bodu a) a b) a c)²³ této Výzvy, případně i jejich kombinaci;
 - iv. splnění minimálně 10 % roční úspory spotřeby primární energie po realizaci projektu oproti stavu před realizací projektu.
- m)** na úrovni projektu je v rámci ochrany a obnovy biologické rozmanitosti a ekosystémů nutné posoudit výskyt ptáků a netopýrů²⁴ a aplikovat opatření k jejich ochraně (práce mimo dobu jejich výskytu, instalace budek, realizace větracích otvorů tak, aby byly i nadále přístupné), netýká se opatření dle kap. 4 bodu d) této Výzvy;
- n)** cíle projektu musí být v souladu s cíli Programu a této Výzvy.

6.3. Ostatní specifické podmínky

V případě zařazení projektu do financování podle GBER²⁵ musí projekt kromě podmínek uvedených výše v bodě 6 navíc splňovat tyto podmínky:

- a)** Projekt nebyl zahájen před datem registrace žádosti o podporu;
- b)** podporu nelze poskytnout, provádí-li se zlepšení za tím účelem, aby podniky splnily normy Unie, které již byly schváleny, i když dosud nenabývaly účinnosti;
- c)** podporu nelze poskytnout, pokud žadatel nesplní účetní, daňové a ekonomické požadavky (požadavky jsou uvedeny v Příloze č. 1 Výběrová kritéria projektů, část C) Specifická kritéria).

7. Způsob výběru projektů příjemců

O poskytnutí podpory jednotlivým projektům příjemců rozhoduje Správce finančního nástroje, a to v závislosti na splnění výběrových kritérií. Neúplné žádosti o podporu mohou být po uplynutí 3 měsíců od data jejich podání Správcem finančního nástroje zamítnuty.

²³ Kromě solárních termických systémů. Jedná se pouze o případy, že akumulace je součástí investice do nové FVE a slouží výhradně pro potřeby optimalizace využití vyrobené elektrické energie.

²⁴ 5a a § 5b zákona č. 114/1992 Sb., o ochraně přírody a krajiny, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „ZOPK“), respektive čl. 5–9 směrnice 2009/147/ES, o ochraně volně žijících ptáků („směrnice o ptácích“).

²⁵ Podpora je poskytnuta (podpis smlouvy o zvýhodněném úvěru) vždy podle aktuálního znění GBER, podpora může být s ohledem na novou platnost GBER upravena.

8. Přínos projektu a vykazované ukazatele (indikátory)

Přehled indikátorů sledovaných v jednotlivých podporovaných aktivitách je uveden v následujících tabulkách. Správce v rámci aktualizace výzvy, nebo vypisování dílčích výzev zvolí z níže uvedeného výčtu relevantní indikátory s ohledem na plánované aktivity.

Plnění zvolených závazných indikátorů je pro konečné Příjemce podpory závazné, v případě neplnění těchto indikátorů může dojít ke krácení podpory.

8.1. Povinnosti Příjemce podpory po dobu platnosti smlouvy o zvýhodněném úvěru

- a) Umožnit přístup na místo realizace projektu a do svého sídla zaměstnancům NRB, zaměstnancům Ministerstva průmyslu a obchodu, zaměstnancům Ministerstva financí a orgánů Evropské komise a zaměstnancům dalších subjektů určených NRB nebo Ministerstvem průmyslu a obchodu za účelem kontroly plnění podmínek smlouvy o zvýhodněném úvěru;
- b) souhlasit, že budou Ministerstvu průmyslu a obchodu a subjektům určeným obecně závaznými předpisy předávány údaje o jeho osobě v rozsahu vyžadovaném platnými předpisy, zejména údaje týkající se jména/názvu/firmy, adresy/sídla, IČO; názvu, CZ-NACE a umístění projektu; výše poskytnuté podpory, pro účely jejich zveřejnění a pro účely kontroly dodržování pravidel veřejné podpory;
- c) být registrován jako poplatník daně z příjmu na finančním úřadě podle § 129 zákona č. 280/2009 Sb., daňový řád, ve znění pozdějších předpisů; žadatel/příjemce bere na vědomí, že v okamžiku vyplacení podpory bude muset mít v České republice založenou provozovnu (obchodní závod);
- d) používat dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek pořízený či rekonstruovaný s účastí podpořeného úvěru převážně k podporovaným ekonomickým činnostem, v případě jeho prodeje použít prostředky získané jeho prodejem na splacení podpořeného úvěru použitého na financování či spolufinancování prodávaného majetku podle podmínek smlouvy o podpořeném úvěru.

8.2. Povinnosti Příjemce podpory do 3 let a 6 měsíců od data ukončení realizace projektu

- a) Předat NRB ověřovací energetický posudek (pokud byl požadován energetický posudek pro poskytnutí úvěru) zpracovaný v rozsahu stanoveném § 9a odst. 1 písm. e) zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů zpracovaný podle vyhlášky č. 141/2021 Sb. o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie, ve znění vyhlášky č.

15/2022 Sb., případně právního předpisu tento zákon nahrazujícího, kde musí být uvedeny hodnoty konečné spotřeby energie a hodnoty primární energie u Příjemce podpory dosažené v průběhu jakéhokoli dvanáctiměsíčního období mezi datem ukončení realizace projektu a datem, které odpovídá uplynutí tří kalendářních let od data ukončení realizace projektu;

- b)** v ověřovacím energetickém posudku musí být uvedeny hodnoty monitorovacích indikátorů 360102, 103010 a 323000, 327005, 324051 dosažené v posledním ukončeném kalendářním roce bezprostředně v 12-ti po sobě jdoucích měsících předcházejících zpracování ověřovacího energetického posudku. Energetický specialista při ověření vychází z dosažené úspory konečné spotřeby energie, z dosažené úspory primární energie a dalších údajů na základě realizovaných energeticky úsporných opatření v rámci projektu;
- c)** v ověřovacím posudku musí být uvedena informace (hodnota) o skutečné dosažené energetické hodnotě po realizaci projektu také v jednotkách v GJ/rok a dále vyčíslené skutečně provedené energetické úspory v procentech;
- d)** žadatel je povinen ve lhůtě 12-ti po sobě jdoucích měsíců (předcházejících zpracování ověřovacího energetického posudku) měřit spotřebu energie na podporovaném opatření (např. podružné měření spotřeby elektrické energie nového technologického zařízení).

9. Závazné indikátory projektu

Příjemce podpory je povinen předat správci finančního nástroje způsobem a za podmínek stanovených ve smlouvě o zvýhodněném úvěru hodnoty indikátorů:

- 360102 Odhadované emise skleníkových plynů²⁶
- 323000 Snížení konečné spotřeby energie u podpořených subjektů²⁷
- 327005 Roční spotřeba primární energie v podnicích²⁸
- 101032 Podniky podpořené finančními nástroji²⁹
- 103010 Soukromé investice odpovídající veřejné podpoře podniků (finanční nástroje)³⁰

²⁶ Toto ekologické hodnocení se provádí na základě posouzení výše emisí CO₂ výchozího stavu a stavu po realizaci navržených opatření podle přílohy č. 9 k vyhlášce č. 15/2022 Sb. Příjemce u tohoto ukazatele stanovuje výchozí hodnotu a indikativní cílovou hodnotu přímo v energetickém posudku či energetickém hodnocení jako výše emisí CO₂ před a po realizaci Projektu.

²⁷ Hodnota je uvedena v Energetickém posudku či energetickém hodnocení Projektu.

²⁸ Výchozí hodnota uvedena v Energetickém posudku či energetickém hodnocení.

²⁹ Indikátor je splněn vyplněním IČ příjemce podpory.

³⁰ Celkový součet soukromých zdrojů (vlastních i cizích) příjemce podpory, které byly použity pro realizaci Projektu.

- 324051 Počet budov podnikatelských subjektů se zlepšenou energetickou náročností³¹

10. Forma a výše podpory

Vzhledem k charakteru projektů je podpora poskytována v režimu veřejné podpory dle Nařízení Komise (EU) č. 651/2014 ze dne 17. června 2014, kterým se v souladu s články 107 a 108 smlouvy prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné s vnitřním trhem (dále jen „GBER“), dle článku 38 a 38a.

Pro všechny projekty je možné alternativně poskytnout podporu podle nařízení Komise (EU) č. 2023/2831 ze dne 18. prosince 2013 o použití článků 107 a 108 smlouvy o fungování Evropské unie na podporu de minimis.

Podpora je poskytována ve formě zvýhodněného úvěru, příp. v kombinaci s příspěvkem za splnění energetických výsledků projektu a finančního příspěvku na pořízení energetického posudku (dále viz níže).

Na jeden projekt (jednoho příjemce) může být poskytnut pouze jeden Zvýhodněný úvěr v kombinaci s příspěvkem za splnění energetických opatření, a jeden Finanční příspěvek na pořízení energetického posudku. Finanční příspěvky se poskytují výhradně společně se zvýhodněným úvěrem.

Zvýhodněný úvěr v kombinaci s příspěvkem za splnění energetických výsledků projektu může být poskytnut bez finančního příspěvku na pořízení energetického posudku.

Hrubý grantový ekvivalent (HGE)³² zvýhodněného úvěru v kombinaci s finančním příspěvkem za splnění energetických opatření nesmí přesáhnout maximální limit intenzity veřejné podpory v rámci GBER nebo volný limit de minimis.

10.1. Zvýhodněný úvěr

Zvýhodněný úvěr se poskytuje za těchto podmínek:

- a) výše úvěru: minimálně 500 tis. Kč, maximálně 60 mil. Kč;
- b) doba splatnosti úvěru: až 10 let od data uzavření Smlouvy o zvýhodněném úvěru;
- c) Zvýhodněný úvěr bude poskytován s fixní úrokovou sazbou ve výši 0 % p. a.;
- d) doba odkladu splátek jistiny: maximálně 2 roky;
- e) zajištění úvěru: dle dohody mezi Příjemcem podpory a Správcem;

³¹ Hodnota indikátoru odpovídá počtu budov, které jsou řešeny v rámci jednotlivých opatření.

³² Hrubý ekvivalent podpory (HGE) – veličina v peněžním vyjádření. Výše zvýhodněného úvěru se speciálním propočtem převede na hodnotu srovnatelnou s poskytnutím podpory ve formě dotace. Výše HGE u výkonnostní dotační složky je shodná přímo s výší této dotační složky (grantu).

- f) režim podpory: podpora de minimis nebo podle čl. Článku 38 a 38a GBER;
- g) Zvýhodněný úvěr lze poskytnout maximálně na 90 % způsobilých výdajů projektu³³,
- h) NRB vyžaduje finanční spoluúčast Příjemce podpory na financování Projektu (z jeho vlastních či jiných zdrojů). NRB je oprávněna stanovit výši spolufinancování individuálně, obvyklá minimální míra činí 10 % ze způsobilých výdajů Projektu.

10.2. Příspěvek za splnění energetických výsledků projektu (výkonnostní dotační složka)

Příspěvek za splnění energetických výsledků projektu (výkonnostní dotační složka)

V kombinaci se zvýhodněným úvěrem bude příjemci podpory poskytnuta výkonnostní dotační složka za splnění energetických výsledků projektu ve formě přímé výplaty na účet konečného Příjemce podpory. Výkonnostní dotační složka bude vyplacena na účet Příjemce podpory po předložení Ověřovacího posudku, který potvrdí dosažení min. 10 %, resp. 20 % míry úspory roční spotřeby primární energie dle podmínek uvedených v kap. 4. Prokázání úspor Ověřovacím posudkem může být nahrazeno Prohlášením o řádné realizaci projektu v souladu s navrhovaným řešením v případě vyhodnocení úspor energie formou energetického hodnocení (kalkulátor energetických úspor) za předpokladu, že:

- i. předpokládané způsobilé výdaje budou maximálně do 5 mil. Kč bez DPH;
- ii. podpora je poskytována v režimu de minimis;
- iii. podpora je určena na opatření dle kap. 4 bodů a), b) a jejich kombinaci s opatřením dle kap. 4.c.

Výkonnostní dotační složka musí splnit tato pravidla:

- a) činí maximálně 20 %³⁴ z celkových způsobilých výdajů projektu;
- b) je poskytnuta maximálně do výše zvýhodněného úvěru;
- c) součet zvýhodněného úvěru a výkonnostní dotační složky nesmí překročit 100 % způsobilých výdajů projektu;
- d) maximální intenzita veřejné podpory (součet hrubého grantového ekvivalentu podpory úvěru a výkonnostní dotační složky) nesmí, v případě poskytnutí zvýhodněného úvěru v kombinaci s výkonnostní dotační složkou, přesáhnout

³³ Skutečná výše úvěru závisí na interním posouzení Správce v souvislosti s posouzením bonity klienta.

³⁴ Výše výkonnostní dotační složky odpovídá rozdílu maximální výše intenzity veřejné podpory (dle tabulky) a hrubého ekvivalentu podpory zvýhodněného úvěru. Výše dotační složky je uvedena ve Smlouvě o zvýhodněném úvěru (skutečná výše dotační složky odpovídá konečným způsobilým výdajům Projektu a % výši čerpání úvěru).

hranici dle příslušného článku GBER. Hranice se aplikuje i v případě poskytnutí podpory v režimu de minimis;

- e) výše dotační složky bude uvedena ve Smlouvě o zvýhodněném úvěru se správcem finančního nástroje jako maximální. Skutečná výše dotační složky bude vypočtena podle skutečných způsobilých výdajů projektu a výše vyčerpaného úvěru (tj. skutečná výše dotační složky může být po realizaci projektu nižší, než výše uvedená ve Smlouvě o zvýhodněném úvěru);
- f) při poskytnutí podpory v režimu de minimis může být podpora omezena volným zůstatkem v registru de minimis (do registru de minimis se zapisuje součet výše výkonnostní dotační složky a hrubého ekvivalentu podpory zvýhodněného úvěru).

Výše maximální míry intenzity veřejné podpory pro jednotlivé typy projektů

Maximální míra intenzity veřejné podpory se liší v závislosti na uplatněných opatřeních (viz tabulka níže):

A) Výměna technologie (výrobní technologie) dle kap. 4, písm. d), komplexní opatření v budově (kombinace opatření dle kap. 4 písm. a) a b) a zároveň musí plnit požadavky na tepelně technické vlastnosti stanovené v příloze č. 7 ³⁵.

B) Realizace jednotlivého stavebního prvku (pouze dle kap. 4, písm. a)).

Maximální intenzita veřejné podpory (součet hrubého grantového ekvivalentu podpory úvěru a výkonnostní dotační složky) nesmí v případě poskytnutí zvýhodněného úvěru v kombinaci s výkonnostní dotační složkou podle GBER³⁶ přesáhnout hranici dle následující tabulky:

³⁵ Požadavky na energetickou náročnost budovy podle výše uvedené přílohy nemusí být splněny, a to v souladu s § 7 odst. 5 zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií v platném znění u budov, které jsou kulturní památkou, anebo nejsou kulturní památkou, ale nacházejí se v památkové rezervaci nebo památkové zóně (zákon České národní rady č. 20/1987 Sb., o státní památkové péči v platném znění), pokud by s ohledem na zájmy státní památkové péče splnění některých požadavků na energetickou náročnost těchto budov výrazně změnilo jejich charakter nebo vzhled; tuto skutečnost je nutné doložit závazným stanoviskem orgánu státní památkové péče.

³⁶ Podpora je poskytnuta (podpis smlouvy o zvýhodněném úvěru) vždy podle aktuálního znění GBER, podpora může být s ohledem na novou platnost GBER upravena.

Intenzita veřejné podpory:

Typ subjektu	A*	B
Pro region NUTS CZ04 Severozápad, CZ05 Severovýchod, CZ07 Střední Morava, CZ08 Moravskoslezsko		
Malý podnik	65 %	60 %
Střední podnik	55 %	50 %
Velký podnik	45 %	40 %
Pro region NUTS CZ02 Střední Čechy, CZ03 Jihozápad, CZ06 Jihovýchod		
Malý podnik	55 %	50 %
Střední podnik	45 %	40 %
Velký podnik	35 %	30 %
Pro region NUTS CZ01 Praha		
Malý podnik	50 %	45 %
Střední podnik	40 %	35 %
Velký podnik	30 %	25 %

Pozn.: Kategorie jsou rozděleny dle výše uvedených bodů A) a B) této kapitoly.

10.3. Finanční příspěvek na pořízení energetického posudku

Finanční příspěvek na pořízení energetického posudku

Finanční příspěvek se neposkytne, pokud byl energetický posudek financován v Programu ELENA.

Maximální výše finančního příspěvku je 80 % způsobilých výdajů (tj. ceny energetického posudku bez DPH).

Poskytovatel si vyhrazuje právo posoudit oprávněnost a přiměřenost³⁷ nákladů na Energetický posudek ve vztahu k výši způsobilých výdajů projektu a kategorii opatření.

Finanční příspěvek se vyplácí na účet Příjemce za splnění těchto podmínek:

- Příjemce podpory vyčerpal více než 50 % zvýhodněného úvěru;
- Příjemce podpory předložil společně s energetickým posudkem poskytovateli podpory doklady (faktury) prokazující úhradu nákladů na pořízení;
- Příjemce podpory plní podmínky pro vyplacení finančního příspěvku stanovené ve smlouvě o zvýhodněném úvěru;
- Příjemce podpory nemá k datu výplaty finančního příspěvku neuhrazené peněžní závazky po splatnosti a/nebo neuhrazené smluvní pokuty vůči poskytovateli podpory;

³⁷ Za přiměřené náklady na pořízení EP se považují: max. 50 tis. Kč na Projekty, které zahrnují výměnu strojů do 3 ks (včetně), max. 100 tis. Kč na ostatní Projekty.

- e) do data výplaty finančního příspěvku nebylo rozhodnuto o úpadku Příjemce podpory dle ustanovení § 136 zákona č. 182/2006 Sb., insolvenční zákon, ve znění pozdějších předpisů;
- f) režim podpory: de minimis.

11. Místo realizace projektu

Podpořené projekty musí být realizovány na území hl. města Prahy a v případě subjektů provozujících zařízení EU ETS dle vymezení v kap. 5 na území České republiky.

12. Způsobilé výdaje projektů příjemců podpory

12.1. Obecné podmínky způsobilosti výdajů

Jedná se o ty výdaje projektu, které zakládají nárok na čerpání podpory, tj. mohou být spolufinancovány v rámci této výzvy.

12.2. Způsobilé výdaje

Pro účely výpočtu intenzity podpory a způsobilých výdajů se všechny použité číselné údaje uvádějí před srážkou daně nebo jiných poplatků. Způsobilé výdaje projektu musí splňovat následující podmínky:

- a) jsou v souladu s právními předpisy ČR a EU;
- b) jsou v souladu s programem, příslušnou výzvou a vydanými metodickými pokyny;
- c) musí bezprostředně souviset s realizací projektu³⁸;
- d) musí směřovat k provedení opatření zabezpečujících úsporu energie v konečné spotřebě Příjemce podpory, případně s těmito opatřeními souviset;
- e) pouze v režimu de minimis lze podporovat další stavební opatření, např. změny vnitřních dispozic nebo úprav vnějších povrchů budovy, kdy výdaje na tato stavební opatření nesmí překročit 30 % celkových způsobilých výdajů projektu;
- f) musí sloužit k pořízení majetku Příjemce podpory;
- g) byly uhrazeny v den podání žádosti o podporu či později (s výjimkou výdajů na pořízení energetického posudku, kde tyto dokumenty tvoří přílohu žádosti o Zvýhodněný úvěr);
- h) musí být doloženy účetními/daňovými doklady, které musí být jasné, konkrétní a aktuální;

³⁸ Způsobilé výdaje jsou pouze výdaje na podporované aktivity uvedené v textu Výzvy a taková opatření, která prokazatelně vedou k úspoře energie, včetně realizace hydraulického vyregulování otopné soustavy.

- i) pokud je projekt realizován v rámci podpory GBER, musí být v souladu s oddílem 7 – Podpora na ochranu životního prostředí (článek 38, 38a);
- j) způsobilými výdaji jsou dodatečné investiční výdaje nezbytné k dosažení vyšší úrovně energetické účinnosti. Způsobilé výdaje se určují na základě srovnání s podobnou investicí, která nedosahuje stejné energetické účinnosti a která by byla pravděpodobně realizována bez poskytnutí podpory. Rozdíl mezi výdaji na obě investice vymezuje výdaje související s energetickou účinností a představuje způsobilé výdaje³⁹;
- k) majetek financovaný ze Zvýhodněného úvěru není pořízen od Dodavatele, který je spřízněn s Příjemcem podpory⁴⁰;
- l) podporu nelze poskytnout, pokud žadatel nesplní účetní, daňové a ekonomické požadavky (požadavky jsou uvedeny v Příloze č. 1 Výběrová kritéria projektů, část C) Specifická kritéria).

Výpočet způsobilých výdajů je uveden v Příloze č.5 Vymezení způsobilých výdajů.

12.3. Druhy způsobilých výdajů projektu

- a) pořízení, rekonstrukce a modernizace dlouhodobého hmotného majetku⁴¹ včetně stavebních prací směřujících k realizaci opatření vedoucích k úspoře konečné spotřeby energie Příjemce podpory, včetně výdajů na adaptační opatření – v případě podporované aktivity dle bodu a) (viz kap. 4 této výzvy), včetně dalších stavebních opatření, např. změny vnitřních dispozic⁴²;
- b) v případě pořízení strojů a zařízení se nesmí jednat o nákup použitých strojů a zařízení a zároveň musí Příjemce vyřadit z používání stroje a zařízení, které byly v rámci projektu nahrazeny novými za podmínek a ve lhůtě uvedené ve smlouvě o zvýhodněném úvěru (nejpozději do 1 roku⁴³ od ukončení realizace projektu);

³⁹ Neplatí pro opatření v budovách v rámci režimu GBER a obecně pro režim de minimis.

⁴⁰ Za dodavatele je považována taková právnická či fyzická osoba, která je s příjemcem podpory ve smluvním vztahu jako dodavatel Projektu (příjemce obchodu). Jde o právnickou osobu, fyzické osoby podnikající i nepodnikající. Dodavatel se považuje za osobu spřízněnou s příjemcem podpory, pokud:

a) je s ním přímo či nepřímo majetkově propojen či má fyzickou osobu v roli společného majitele (bez ohledu na společný či návazný trh), nebo

b) ve statutárních orgánech Dodavatele i Klienta vystupují tytéž osoby, jeden ze subjektů je členem statutárního orgánu druhého, členové statutárního orgánu jednoho ze subjektů mají majetkovou účast v druhém subjektu, nebo

c) dodavatel (fyzická osoba) je manželem/manželkou Klienta nebo je s ním v přímém příbuzenském vztahu ve smyslu § 772 odst. 1 zákona č. 89/2012 Sb., nebo

d) jeden na druhého může uplatňovat rozhodující vliv např. na základě vzájemných dohod či podle ustanovení v základacích listinách.

⁴¹ S výjimkou pořízení (nákup) pozemků, staveb, dopravních prostředků a termoregulačních ventilů, neumožňujících připojení na MaR.

⁴² Pouze v rámci podpory de minimis.

⁴³ Zařízení bylo po uplynutí lhůty prokazatelně demontováno, leží ve skladu a bude použito např. na náhradní díly. Nebo existuje doklad o jeho ekologické likvidaci, sešrotování apod. Doba 1 roku je maximální pro zajištění kontinuity stávající výroby a uvedení pořizované technologie do plného provozu.

- c) prvky adaptace budov na změny klimatu respektující požadavky na kvalitu vnitřního prostředí (např. vegetační střechy a fasády, využití dešťové a šedé vody, zavádění procesů souvisejících s optimalizací vodního hospodářství) v případě, že je součástí řešení komplexního opatření;
- d) pořízení dlouhodobého nehmotného majetku;
- e) pořízení Energetického posudku (způsobilé pouze pro přiznání příspěvku, ne pro Zvýhodněný úvěr);
- f) pravidla uvedená v tomto bodě se vztahují na způsobilé výdaje hrazené ze zvýhodněného úvěru, bankovního úvěru a další zdroje spolufinancování projektu včetně vlastních zdrojů Příjemce podpory, které Příjemce podpory uvede v Žádosti o podporu a jejích přílohách.

NRB je oprávněna požadovat od Příjemců podpory předložení dokumentů nebo informací k doložení úhrady těchto výdajů Projektu z vlastních nebo jiných zdrojů.

12.4. Způsobilé výdaje finančního příspěvku na pořízení posudku

Náklady na pořízení jednoho Energetického posudku bez DPH. V případě využití poradenství v rámci programu ELENA není finanční příspěvek na pořízení Energetického posudku způsobilým výdajem a náklady na pořízení Energetického posudku jsou hrazeny programem ELENA prostřednictvím samostatné žádosti o poradenství v programu ELENA.

12.5. Způsobilost DPH

DPH není způsobilým výdajem. DPH není uznatelným výdajem jak pro způsobilé výdaje projektu, tak i pro výpočet příslušných finančních příspěvků, jejichž výše dále závisí na doložených způsobilých výdajích při ukončení projektu a skutečné výši vyčerpaného úvěru.

12.6. Nezpůsobilé výdaje podpořeného úvěru

- a) nákup pozemku a staveb;
- b) úprava pozemků;
- c) novostavby;
- d) příprava, zavedení a certifikace energetického managementu dle ČSN EN ISO 50001;
- e) rozpočtová rezerva;
- f) před-projektová a projektová příprava a dokumentace (např. podnikatelský záměr);

- g) výdaje na nákup použitých strojů, zařízení a náhradních dílů. U nově instalovaných komponent se musí jednat o první uvedení do provozu (tj. zařízení dosud nebylo předmětem odpisu);
- h) sankce a penále;
- i) náklady na záruky, pojištění, úroky, bankovní poplatky, kurzové ztráty, celní a správní poplatky a soudní spory;
- j) za způsobilé výdaje se nepovažují ty, které mají charakter oprav a běžné údržby;
- k) zaškolení obsluhy viz § 47, odst. 2 písm. f) vyhlášky č. 500/2002 Sb.;
- l) splacení dříve poskytnutého úvěru;
- m) refinancování vlastních zdrojů žadatele;
- n) majetek pořízený aktivací;
- o) výdaje na povinnou publicitu;
- p) výdaje na energetický posudek (energetický posudek nelze hradit z podpořeného úvěru);
- q) výdaje související s výrobou, zpracováním, přepravou, distribucí, skladováním nebo spalováním fosilních paliv,

NRB je oprávněna požadovat od Příjemců podpory předložení dokumentů nebo informací k doložení úhrady těchto výdajů Projektu z vlastních nebo jiných zdrojů.

13. Povinná publicita

Příjemce podpory je povinen informovat o realizaci projektu za pomoci prostředků z Modernizačního fondu prostřednictvím povinné publicity. Závazné pokyny v oblasti povinné publicity, kterými jsou příjemci podpory povinni se řídit, jsou uvedeny v Grafickém manuálu pro projekty financované z prostředků Modernizačního fondu. Všechny nástroje použité k naplnění povinné publicity musí být v souladu s tímto grafickým manuálem. Pro přípravu nástrojů povinné publicity je možné využít [Generátor povinné publicity](#).

14. Souběh podpor

Na způsobilé výdaje projektu dle bodu 12 této Výzvy podpořené zvýhodněným úvěrem a finančním příspěvkem nesmí Příjemce podpory získat jinou veřejnou podporu podle článku 107 odst. 1 Smlouvy o fungování Evropské unie, podporu z prostředků Unie, které centrálně spravují orgány, agentury, společné podniky a jiné subjekty Unie a které není přímo ani nepřímo pod kontrolou členských států, a ani podporu v režimu de minimis dle Nařízení Komise (EU) č. 2023/2831.

V případě instalace vysokoúčinné kogenerace bude krácena provozní podpora „zelený bonus“⁴⁴ podle pravidel uvedených v aktuálním cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu⁴⁵. To samé se týká instalovaného zdroje OZE, který má nárok na provozní podporu.

15. Náležitosti Žádosti o podporu a způsob jejího předložení

15.1. Obsah Žádosti o podporu

Žádost o podporu musí obsahovat minimálně⁴⁶:

- a) název Žadatele o podporu;
- b) název vyjadřující zaměření projektu;
- c) umístění Projektu;
- d) druh podpory a výši veřejného financování, které je pro daný Projekt zapotřebí.

Další údaje, které budou k datu podání Žádosti o podporu vyžadovány, může NRB stanovit ve formuláři Žádosti o podporu a jejích přílohách.

15.2. Formuláře Žádosti o podporu

Formuláře Žádosti o podporu a pokyny pro jejich předložení jsou k dispozici na internetové adrese www.nrb.cz.

Žádost o podporu lze podat výhradně prostřednictvím odkazu E-podatelna, volba „Podání pro neregistrované uživatele“ na webových stránkách NRB. Prostřednictvím svých poboček poskytuje NRB žadatelům konzultace spojené s plněním podmínek programu, volbou vhodného režimu podpory a podklady potřebnými k podání Žádosti o podporu.

Žádost o podporu se považuje za podanou v okamžiku, kdy Žadatel o podporu způsobem uvedeným na webových stránkách NRB předá NRB řádně vyplněný formulář Žádosti o podporu a případně další přílohy, pokud je tak stanoveno na webu NRB.

Zbýlé přílohy a související dokumentaci musí Žadatel o podporu doplnit před posouzením Žádosti o podporu, a to v přiměřené lhůtě stanovené NRB.

Neúplné Žádosti o podporu, které Žadatel o podporu na pokyn NRB ve stanovené lhůtě nedoplní, je NRB oprávněna zamítnout.

⁴⁴ Definice podle zákona č. 165/2012 Sb. v platném znění.

⁴⁵ Více informací naleznete na <https://eru.gov.cz/co-jsou-formy-podpory-jakou-si-mam-zvolit>.

⁴⁶ Údaje uvedené pod písm. a) – c) jsou povinnými náležitostmi žádosti o podporu ke dni, kdy je žádost podána. Údaje pod písm. d) lze specifikovat v přiměřené lhůtě stanovené poskytovatelem podpory, nejpozději však před rozhodnutím o schválení či zamítnutí žádosti o podporu.

16. Sankce

16.1. Neplnění podmínek

Příjemce podpory je povinen na výzvu NRB jednorázově splatit Zvýhodněný úvěr a/nebo vrátit dotační složku/y podpory, pokud:

- a) v Žádosti o podporu či jiných dokumentech uvede nepravdivé údaje o sobě, o naplnění podmínek přijatelnosti Projektu, o způsobilosti výdajů Projektu nebo podmínek poskytnutí podpory,
- b) uvede nepravdivé údaje v daňovém přiznání k dani z příjmů či v jiných ekonomických výkazech předaných NRB,
- c) bude zjištěno porušení pravidel Podpory de minimis či veřejné podpory podle GBER poskytnuté podle této Výzvy,
- d) neplní podmínky stanovené touto Výzvou; neposkytnutí informace či dokladu o naplnění jakékoliv podmínky v přiměřené lhůtě stanovené NRB je považováno za porušení dané podmínky.

Příjemce podpory je povinen již vyplacený finanční příspěvek vrátit ve lhůtě určené NRB v souladu s podmínkami Smlouvy o zvýhodněném úvěru.

Zároveň Příjemce podpory ztrácí nárok na výkonnostní dotační složku a na výplatu finančního příspěvku na pořízení energetického posudku, pokud ještě nebyl vyplacen.

V případě prodlení s úhradou dluhu vzniklého z nařízení jednorázové splatnosti Zvýhodněného úvěru či jinak je Příjemce podpory povinen zaplatit NRB úrok z prodlení ve výši stanovené v souhrnném ceníku produktů a služeb, který je publikován na webu NRB (www.nrb.cz).

NRB je oprávněna Příjemci podpory smluvně stanovit sankce za neplnění dalších povinností ze Smlouvy o Zvýhodněném úvěru.

16.2. Sankce za nedosažení výsledků realizace projektu

V případě, že Příjemce podpory podle ověřovacího energetického posudku nedosáhl po realizaci projektu požadované úspory energie (indikátor 327005 snížení spotřeby primární energie u příjemců podpory) ve výši minimální hranice úspory stanovených v energetickém posudku, a to ani v případném pozdějším náhradním termínu stanoveném NRB, nebo v případě, že realizovaný projekt neodpovídá původnímu rozsahu uvedeném v Žádosti a přílohách, a nové energetické hodnocení⁴⁷ vyhotovené dle skutečného stavu po realizaci, nedosahuje po změně úsporu primární energie ve výši minimální úspory⁴⁸:

⁴⁷ NRB má právo si vyžádat dodatečný ověřovací posudek.

⁴⁸ Platí pouze pro případ, kdy není vyžadován Energetický posudek jako příloha Žádosti.

- a) ztrácí nárok na výkonnostní dotační složku;
- b) nastane jednorázová splatnost poskytnutého zvýhodněného úvěru v souladu s podmínkami Smlouvy o zvýhodněném úvěru.

Sankce podle tohoto bodu se neuplatní, pokud již byla v rámci stejné smlouvy o zvýhodněném úvěru správcem finančního nástroje uplatněna sankce za neplnění podmínek podle bodu 6.1 a bodu 6.2 této Výzvy spočívající v jednorázové splatnosti poskytnutého zvýhodněného úvěru.

17. Ostatní ustanovení

- a) na podporu není právní nárok;
- b) Příjemce podpory je povinen předávat NRB informace o průběhu a výsledcích realizace Projektu včetně informace o skutečných výdajích Projektu i další informace související s ním či s Projektem v rozsahu a frekvenci stanovené Smlouvou o zvýhodněném úvěru;
- c) Správce bude uchovávat dokumenty k ověření oprávněnosti poskytnuté podpory po dobu 10 let od poskytnutí v rámci tohoto režimu poslednímu Příjemci podpory. U Podpory de minimis budou záznamy archivovány po dobu deseti jednoletých účetních období ode dne, kdy byla v rámci tohoto režimu poskytnuta poslední jednotlivá podpora;
- d) Správce si vyhrazuje právo Výzvu kdykoliv pozastavit, předčasně ukončit nebo pozměnit. Na podporu podle této Výzvy není právní nárok;
- e) Správce si vyhrazuje právo změn ve financování předmětu podpory, zejména pak změn vyplývajících z aktuálně platných právních předpisů.

18. Definice

CZ-NACE	Statistická klasifikace ekonomických činností.
Energetický posudek	Dokument zpracovaný podle § 9a odst. 1 písm. d) zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, v platném znění, zpracovaný podle vyhlášky č. 141/2021 Sb. o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie, ve znění vyhlášky č. 15/2022 Sb., případně navazující novely.
Energetické hodnocení	Výpočtový modul energetické spotřeby u projektů s celkovými způsobilými náklady do 5 mil. Kč a zaměřenými

	na vymezené typy opatření uvedené bodem 4a), 4.b), ⁴⁹ 4.c). Energetické hodnocení je zpracováno Klientem v nástroji, který je ke stažení na webových stránkách Banky www.nrb.cz a Klient zároveň potvrzuje soulad Projektu s podmínkami této Výzvy. Energetické hodnocení lze využít pouze pro podporu de minimis.
Finanční nástroj	Opatření finanční podpory formou zvýhodněných úvěrů a finančním příspěvkem za splnění energetických výsledků projektu (výkonnostní dotační složka) a finančním příspěvkem na pořízení energetického posudku.
Finanční příspěvek na pořízení energetického posudku	Finanční příspěvek na pořízení energetického posudku. Podpora spadající do definice grantu na technickou podporu dle čl. 5 nařízení EK č. 480/2014 vyplacená na úhradu výdajů na pořízení energetické studie dle požadavků této Výzvy (energetický posudek). V případě podpory malých a středních podniků se jedná o finanční příspěvek podle zákona č. 47/2002 Sb.
Finanční příspěvek za splnění energetických výsledků projektu	Výkonnostní dotační složka, která je aktivována po splnění kritéria úspory energie dle ověřovacího energetického posudku nebo prohlášení, že projekt byl realizován v souladu s navrhovaným řešením v případě vyhodnocení úspor energie formou energetického hodnocení (kalkulátor energetických úspor), případně forma odpuštění splátek, po splnění předchozí podmínky, která je aktivována v okamžiku, kdy zbytek nesplacené jistiny se rovná výši finančního příspěvku za splnění energetických výsledků projektu (aktivací příspěvku dojde k ukončení úvěru).
GBER	Nařízení Komise (EU) č. 651/2014 ze dne 17. června 2014, ve znění pozdějších předpisů, kterým se v souladu s články 107 a 108 Smlouvy 14. o fungování Evropské unie prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné s vnitřním trhem.
Hrubý ekvivalent podpory (HGE)	Rovná se výši zvýhodnění, které Příjemce podpory získá Zvýhodněným úvěrem, ve srovnání s úvěrem úročeným referenční úrokovou sazbou.

⁴⁹ Kromě solárních termických systémů.

Intenzita veřejné podpory	Poměr mezi Hrubým ekvivalentem podpory poskytnuté formou Zvýhodněného úvěru a případné dotační složky a výší způsobilých výdajů Projektu vyjádřený v procentech.
Komplexní opatření úspory	Komplexní opatření je kombinace alespoň jednoho opatření dle 4.a) a alespoň jednoho opatření dle 4.b) této Výzvy.
NRB	Národní rozvojová banka, a.s., a poskytovatel podpory podle této Výzvy.
Ověřovací energetický posudek	Energetický posudek zpracovaný v souladu s podmínkami uvedenými v bodě 7.2 této Výzvy a podle § 9a odst. 1 písm. e) zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, v platném znění, případně právního předpisu tento zákon nahrazujícího, ve kterém jsou vyhodnoceny indikátory výsledků projektu podle podmínek této Výzvy.
Podpora	Zvýhodněný úvěr, finanční příspěvek na pořízení energetického posudku, finanční příspěvek za splnění energetické úspory.
Podpora de minimis	Podpora malého rozsahu podle Nařízení Komise (EU) č. 2023/2831 ze dne 13. prosince 2023 o použití článků 107 a 108 Smlouvy o fungování Evropské unie na podporu de minimis.
Projekt	Definovaný soubor opatření, procesů a činností, které budou prováděny Příjemcem podpory za účelem realizace podporovaných opatření, které mají místní, věcnou i časovou souvislost.
Prvek budovy	Za prvek budovy spadající pod aktivitu, kterou lze Programem realizovat se považuje prvek, který samostatně nebo v kombinaci generuje úsporu energie, tj. může fungovat samostatně v rámci budovy (například realizace samotného zateplení fasády, samotné zateplení střechy, samotná výměna oken, apod.). Kombinace

	zateplení fasády včetně zateplení střechy nebo zateplení fasády včetně výměny oken se pak nepovažuje za komplexní opatření. Za komplexní opatření se považuje kombinace alespoň jednoho prvku z ochlazované obálky budovy (dle 4.a) s alespoň jedním prvkem technických zařízení budov (dle 4.b).
Příjemce podpory	Podnik, které mu byl poskytnut Zvýhodněný úvěr. Příjemce podpory je konečným Příjemcem ve smyslu nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 2021/1060 ze dne 24. června 2021.
Roční spotřeba primární energie v podnicích	Primární energie se vypočítá jako součet součinů konečné spotřeby energie v rozdělení po jednotlivých energonositelích, stanovené podle Tabulky č. 3: Analýza užití energie – bilance přínosů podle Vyhlášky č. 141/2021 Sb., o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie ve znění vyhlášky č. 15/2022 Sb. a příslušných faktorů primární energie, uvedených v příloze č. 8 této Výzvy. Spotřeba primární energie je hrubá dostupná energie, vyjma zásobníků mezinárodních námořních plavidel, konečné neenergetické spotřeby a energie okolního prostředí.
Smlouva o zvýhodněném úvěru	Smlouva o poskytnutí podpory formou Zvýhodněného úvěru, včetně případného Finančního příspěvku, uzavřená mezi Příjemcem podpory a NRB.
Ukončení realizace projektu	Den, kdy byl Projekt fyzicky dokončen a Příjemce podpory provedl všechny související platby, resp. den uvedení dlouhodobého majetku do užívání, datum kolaudačního souhlasu (to, co nastalo později).
Veřejná podpora	Finanční výhoda získaná Příjemcem podpory vyjádřená hrubým ekvivalentem podpory.
Výzva	Tato výzva k podávání Žádosti o podporu.
Významně nepoškozovat (DNSH)	Projekt významně nepoškozují environmentální cíle ve smyslu čl. 17 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 2020/852 a Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2021/2139.
Zahájení projektu	U podpory podle nařízení GBER nesmí být Projekt zahájen před datem podání Žádosti o podporu, tj. nesmí být uzavřeny smlouvy s dodavateli strojů a zařízení (ani

	smlouva o smlouvě budoucí, závazná objednávka, leasingová smlouva apod.) a nesmí být zahájeny stavební práce související s Projektem. Uzavření smlouvy o dodávce stavebních prací se nepovažuje za zahájení Projektu, pokud umožňuje Příjemci podpory před zahájením plnění jednostranně odstoupit bez sankce nebo podmiňuje zahájení plnění získáním podpory. Za zahájení se dále nepovažuje nákup pozemků (bez staveb) a přípravné práce, jako je získání povolení a zpracování studií proveditelnosti,
Způsobilé výdaje projektu	Výdaje projektu, které splňují pravidla způsobilosti výdajů uvedené v bodě 12 této Výzvy bez ohledu na zdroj financování a formu podpory (např. zvýhodněný úvěr, bankovní úvěr, vlastní zdroje Příjemce podpory atd.)
Zvýhodněný úvěr	Investiční úvěr poskytovaný NRB za zvýhodněných podmínek podle této Výzvy.
Žadatel o podporu	Žadatel o Zvýhodněný úvěr.

19. Přílohy

- 1) Výběrová kritéria
- 2) Specifické podmínky způsobilosti výdajů v souvislosti s typem opatření
- 3) Dotazník k naplnění zásady „významně nepoškozovat“ DNSH a klimatického dopadu
- 4) Metodika pro Dotazník k naplnění zásady „významně nepoškozovat“ DNSH a klimatického dopadu
- 5) Vymezení způsobilých výdajů
- 6) Druhy pevné biomasy s úsporami emisí skleníkových plynů
- 7) Požadavky na tepelně technické vlastnosti budov
- 8) Faktory primární energie
- 9) Způsobilé výrobky, které se vztahují požadavky na označování energetickými štítky
- 10) Požadavky na fluorované skleníkové plyny
- 11) Vykazované hodnoty

Evropská
komiseEvropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí

STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY**Příloha č. 1 Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry – Výběrová kritéria projektů****Kritéria pro hodnocení jsou rozdělena na tři základní části:**

- A Základní kritéria**
- B Připravenost žadatele k realizaci projektu**
- C Specifická kritéria**

Pokud projekt předložený žadatelem o zvýhodněný úvěr získá v části A alespoň jedno negativní (**NE**) hodnocení, bude projekt z dalšího hodnocení vyřazen jako nepřijatelný.

Za úvěrovatelné ve smyslu přiměřenosti úvěrového rizika zvýhodněného úvěru budou považovány projekty, u nichž na základě posouzení bonity žadatele a analýzy mimoekonomických a ekonomických faktorů v rozsahu informací posuzovaných podle bodů **A** a **B** a zároveň jako způsob klasifikace úvěrového rizika bude žadatel klasifikován v některé z akceptovatelných rizikových kategorií v systému NRB, a.s. (bod **C**).

Žadatel předkládá Žádost včetně příloh, ve kterých jsou deklarovány veškeré údaje, podle kterých NRB provede kontrolu podmínek stanovených touto Výzvou.

Výsledkem je rozhodnutí banky, zda projekt žadatele je či není úvěrovatelný, tj. zda zvýhodněný úvěr může či nemůže být poskytnut. Podpora nemůže být udělena projektu, který není úvěrovatelný.

A) Základní kritéria		ANO/NE
I. Společná kritéria		
1.	Žadatel splňuje parametry o podporu uvedené v kapitole 6.1. této Výzvy.	
2.	Projekt splňuje parametry uvedené v kapitole 6.2. této Výzvy.	
3.	Žadatel předložil takový dokument uvedený v kapitole 6.2. Výzvy, který předpokládá dosažitelnost zvýšení energetické účinnosti.	
4.	Žadatel předložil takový dokument uvedený v kapitole 6.2. Výzvy, který předpokládá minimální 10 % nebo 20 % (v závislosti na plánovaných opatřeních a na režimu podpory) roční úsporu primární energie po realizaci projektu oproti stavu před realizací projektu.	
5.	Žadatel má zajištěno oddělením činností podpořených z tohoto programu nebo rozlišením nákladů podpořených z tohoto programu, aby jeho činnosti v odvětví, rybolovu a akvakultury (CZ-NACE 03), výroby tabákových výrobků (CZ-NACE 12), velkoobchodu s tabákovými výrobky (CZ-NACE 46.35) a maloobchodu s	

Evropská
komiseEvropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí

STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY**Příloha č. 1 Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry – Výběrová kritéria projektů**

	tabákovými výrobky (CZ-NACE 47.26) ¹ nevyužívaly podporu poskytovanou z tohoto programu ² .	
6.	Projekt nebyl dokončen před datem podpisu smlouvy o poskytnutí podpory, tj. zejména nedošlo k uvedení majetku pořízeného ze zvýhodněného úvěru do užívání, nebyl vydán kolaudační souhlas.	
7.	Způsobilé výdaje splňují kritéria podmínek přijatelnosti dle kapitoly 12 této Výzvy.	

II. Doplnující kritéria k podpoře de minimis		ANO/NE
7.	Žadatel předložil jako přílohu Žádosti - Prohlášení de minimis, kde potvrzuje dodržení výše podpory de minimis stanovené v Nařízení Komise (EU) č. 2023/2831 ze dne 13. 12. 2023 . Prohlášení je ke stažení na webu www.nrb.cz .	
8.	Projekt zemědělského podnikatele není realizován v CZ-NACE 01.	
9.	Projekt nebyl dokončen před datem podání Žádosti o podporu, tj. zejména nedošlo k uvedení majetku pořízeného ze zvýhodněného úvěru do užívání, nebyl vydán kolaudační souhlas.	
III. Doplnující kritéria k podpoře dle GBER		ANO/NE
10.	Stavební práce na realizaci projektu nebyly zahájeny a smlouvy s dodavateli strojů a zařízení (vč. smlouvy o smlouvě budoucí či závazné objednávky a leasingových smluv) nebyly uzavřeny před datem podání žádosti o podporu.	
11.	Způsobilými náklady jsou dodatečné investiční náklady nezbytné k dosažení vyšší úrovně energetické účinnosti. Způsobilé náklady na investici do zvýšení účinnosti užití energie se určuje na základě srovnání s podobnou (alternativní) investicí, která sice nedosahuje stejné energetické účinnosti a která by byla pravděpodobně realizována i bez poskytnutí podpory.	

B) Připravenost žadatele k realizaci projektu - posuzuje se na základě těchto informací:

1.	Historie a současnost společnosti, její další aktivity, variabilita změn hlavní činnosti žadatele v krátkodobém až střednědobém výhledu.
----	--

¹ Projekty s dalšími CZ-NACE, které se týkají tabáku, lze podpořit, pouze pokud se předmět projektu přímo netýká výroby, zpracování a uvádění tabáku a tabákových výrobků na trh.

² Nelze rovněž podporovat další aktivity a činnosti uvedené v NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY (EU) 2021/1058 o Evropském fondu pro regionální rozvoj a o Fondu soudržnosti. Dále viz Článek 7 odst. 1 <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/CS/ALL/?uri=CELEX:32021R1058> v aktuálním znění.



Evropská
komise



Evropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY

Příloha č. 1 Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry – Výběrová kritéria projektů

2.	Profesní a osobní údaje o vlastnících a manažerech společnosti (vzdělání a praxe v oboru, zastupitelnost ve vedení společnosti, vztah mezi vlastníky a vedením společnosti, stabilita vedení společnosti).
3.	Údaje o ekonomických vazbách žadatele (účast žadatele nebo společníků žadatele na řízení nebo základním kapitálu jiné právnické osoby).

C) Specifická kritéria - posuzuje se na základě těchto informací:

1.	Účetní závěrky za předcházející 3 uzavřená účetní období (rozvaha, výkaz zisku a ztráty a příloha k účetní závěrce, vč. zprávy auditora, pokud byly účetní závěrky ověřeny auditorem) a kopie daňových přiznání k dani z příjmu (případně elektronická daňová přiznání k dani z příjmu).
2.	Účetní výkazy (rozvaha, výkaz zisku a ztráty) do konce účetně uzavřeného měsíce běžného roku.
3.	Tabulky ve struktuře účetních výkazů (rozvaha, výkaz zisku a ztráty) za poslední tři účetně uzavřená období.
4.	Tabulky ve struktuře účetních výkazů (rozvaha, výkaz zisku a ztráty) jako výhled na tři účetní období následující po posledním uzavřeném účetním období.
5.	Tabulky ve struktuře Přehledu o majetku a závazcích a Přehledu o příjmech a výdajích za poslední tři zdaňovací období.
6.	Struktura výdajů a zajištěnost ostatních zdrojů financování projektu.
7.	Údaje o úvěrech a ostatních závazcích žadatele (přehled věřitelů, druh a výše závazků, splatnost).
8.	Předchozí úvěrová historie.

Pozn.: podklady uvedené v bodě 1 – 4 se vztahují jen k žadatelům vedoucím účetnictví, v bodě 5 k žadatelům vedoucím daňovou evidenci.

Zhodnocení úvěrovatelnosti projektu	ANO/NE
A. Základní kritéria	
B. Připravenost žadatele k realizaci projektu	
C. Specifická kritéria	

Příloha č. 2 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry - Specifické podmínky způsobilosti výdajů v souvislosti s typem opatření

Energetický posudek musí obsahovat:

- i. Vyjádření energetického specialisty „Na základě provedeného energetického posudku uvádím, že posuzovaný návrh v posudkem doporučeném provedení je v souladu se specifickými podmínkami Přílohy č. 2 Výzvy - finanční nástroj programu podpory ENERCom“.
- ii. Hodnotu energetické spotřeby primární energie výchozí a navrhovaný stav v jednotkách (GJ/rok a MWh/rok), odhadované emise skleníkových plynů CO₂ výchozí a navrhovaný stav v jednotkách (t/rok), výši soukromé investice v jednotkách (Kč), snížení konečné spotřeby energie u podpořených subjektů v jednotkách (GJ/rok a MWh/rok), a dále procentuální roční hodnotu energetické úspory (vedle povinných hodnot, které musí obsahovat energetický posudek dle platné legislativy)¹.

Specifická podmínka programu	Stanovisko energetického specialisty tam, kde je to relevantní	Splněno (ANO/NE/NERELEVANTNÍ)
a) V rámci Výzvy bude podpořen projekt, který prokáže úsporu energie v konečné spotřebě energie podle Tabulky č. 3 Analýza užití energie – bilance přínosu projektů uvedené v Příloze č. 3 k vyhlášce č. 141/2021 Sb. o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie, v platném znění.		
b) Navržená energeticky úsporná opatření musí splnit minimálně 10 % roční úsporu primární energie (režim de minimis a dle čl. 38 GBER) nebo minimálně 10% (v případě realizace opatření pouze dle 4a)) či 20 % (komplexní opatření) roční úsporu primární energie (dle čl. 38a GBER) po realizaci projektu oproti stavu před realizací projektu. Pro výpočet primární energie je nutné použít faktory primární energie podle Přílohy č. 8 této Výzvy. Pro splnění uvedených limitů roční úspory primární energie nelze započítat úsporu primární energie z opatření dle bodu 7 čl. 38a GBER (realizace opatření dle 4.c) Výzvy, mimo případy v režimu de minimis, kdy obálka budovy splňuje již před registrací žádosti o podporu referenční hodnotu průměrného součinitele tepla U _{em} , R (referenční hodnota je stanovena v úrovni pro		

¹Hodnoty budou sloužit pro následné informace o výsledcích realizace projektu, viz kapitola 4.3 Výzvy.

Příloha č. 2 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry - Specifické podmínky způsobilosti výdajů v souvislosti s typem opatření

Specifická podmínka programu	Stanovisko energetického specialisty tam, kde je to relevantní	Splněno (ANO/NE/NERELEVANTNÍ)
dokončenou budovu nebo její změnu podle průkazu energetické náročnosti budovy) v souladu s vyhláškou č.264/2020 Sb. o energetické náročnosti budov v platném znění.		
c) Pokud jsou absolutní ² anebo relativní ³ emise vyšší než 20 000 tun CO ₂ ekv./rok, tak je nutné stanovit uhlíkovou stopu podle sdělení Evropské komise 2021/C373/01 (Technické pokyny k provádění infrastruktury z hlediska klimatického dopadu v období 2021-2027).		
d) Podle § 25 odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů ve znění pozdějších předpisů se investiční podpora tepla nevztahuje na solární systémy nebo systémy s tepelnými čerpadly, které by svým provozem zhoršily celkovou průměrnou roční účinnost stávajících účinných soustav zásobování tepelnou energií. Tyto soustavy zásobování tepelnou energií eviduje a způsobem umožňujícím dálkový přístup zveřejňuje Energetický regulační úřad do 30. dubna následujícího roku. V případě částečné náhrady dodávek energií ze SZTE je možno projekt podpořit pouze se souhlasem vlastníka či provozovatele SZTE.		
e) V případě, že výroba elektřiny z FVE je připojena do přenosové nebo distribuční soustavy, nesmí dodat do přenosové nebo distribuční soustavy více než 20 % ročního množství elektřiny vyrobené v jím provozované výrobně elektřiny, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny. Do výpočtu úspory primární energie nebude započítána energie dodaná mimo energetické hospodářství žadatele. U projektu zahrnující instalaci fotovoltaických systémů nesmí výše úspory energie z těchto opatření překročit hranici 30 % projektu. Jedná se o velikost podílu u indikátoru "323000 - Snížení konečné spotřeby energie u podpořených		

² Absolutní emise z projektu vycházejí z ohraničení projektu, které zahrnuje všechny významné a nepřímé emise skleníkových plynů (navrhovaný stav).

³ Relativní emise vycházejí z ohraničení projektu, které přiměřeně zahrnuje scénáře „s projektem“ a „bez projektu“ (většinou výchozí stav). Zahrnuje všechny významné přímé a nepřímé emise skleníkových plynů. Relativní emise jsou pak rozdílem absolutních emisí a výchozího stavu projektu.

Příloha č. 2 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry - Specifické podmínky způsobilosti výdajů v souvislosti s typem opatření

Specifická podmínka programu	Stanovisko energetického specialisty tam, kde je to relevantní	Splněno (ANO/NE/NERELEVANTNÍ)
subjektů". Poměr kapacity bateriového úložiště energie (kWh) k výkonu FVE (kWp) nesmí být větší než 2:1.		
f) Zařízení pro ukládání energie musí ročně přijmout alespoň 75 % své energie z přímo připojeného zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů. Podpora na akumulaci elektrické energie může být poskytnuta pouze v případě, že akumulace je součástí investice do nové FVE. V případě projektů akumulace elektřiny je třeba prokázat množství přijaté energie akumulačním zařízením. Z toho vyplývá, že zařízení pro ukládání energie musí být osazeno mechanismem pro měření přijaté energie na bázi elektroměru nebo softwarového vyhodnocení přijaté energie.		
g) Elektrická tepelná čerpadla a klimatizační zařízení musí splňovat podmínky uvedené v Příloze č. 10 této Výzvy.		
h) V případě elektrických tepelných čerpadel jsou splněny požadavky pro obnovitelnou energii u vytápění a chlazení v souladu se směrnicí (EU) 2018/2001, a pomocných technických zařízení. Minimální sezonní topný faktor je požadován ve výši 2,8.		
i) Podpořeny budou pouze projekty, které splňují požadavky vyhlášky č. 452/2017 Sb., kterou se mění vyhláška č. 415/2012 Sb., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování a o provedení některých dalších ustanovení o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů.		
j) Pokud nelze při stanovení výchozího stavu spotřeby energie předmětu energetického posudku postupovat na základě historie spotřeby energie stanovené pro ucelené období alespoň jednoho roku, postupuje se v souladu s vyhláškou č. 141/2021 Sb., v platném znění stanovením referenčního stavu. Referenčním stavem je spotřeba energie budovy stanovená na základě průkazu energetické náročnosti budovy pro stav po realizaci navržených úspor odpovídající 1,2 x ER - násobku spotřeby energie referenční budovy (pro všechny energetické		

Příloha č. 2 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry - Specifické podmínky způsobilosti výdajů v souvislosti s typem opatření

Specifická podmínka programu	Stanovisko energetického specialisty tam, kde je to relevantní	Splněno (ANO/NE/NERELEVANTNÍ)
ukazatele). Typický profil užívání je stanoven podrobně na základě skutečných projektových parametrů (nepřipouští se využití typického profilu užívání dle ČSN 730331-1). Pro stanovení výchozího stavu se uvažuje pro vytápění a přípravu teplé vody faktor primární energie zemního plynu, pro ostatní technické systémy faktor primární energie pro elektřinu. Referenční stav na základě 1,2 x ER není možné použít pro budovy, které jsou v době podání žádosti o podporu rozestavěné a/nebo nezkolaudované.		
k) V případě realizace opatření ke snižování energetické náročnosti budov musí být provedeno hydraulické vyvážení otopné soustavy.		
l) V rámci programu ENERCom nelze podporovat spotřebiče pro neprofesionální použití (zařízení pro domácnost) podle nařízení Evropského parlamentu a Rady 2017/1369 ze dne 4. července 2017, kterým se stanoví rámec pro označování energetickými štítky a zrušuje směrnice 2010/30/EU.		
m) Pokud se na elektromotory a pohony vztahují požadavky na ekodesign a označování energetickými štítky, v příslušných případech splňují požadavky na nejvyšší třídu energetického štítku stanovené v nařízení (EU) 2017/1369 a požadavky prováděcích předpisů podle směrnice 2009/125/ES a představují nejlepší dostupnou technologii.		
n) Pokud se na použité výrobky vztahují požadavky na označování energetickými štítky stanovené v nařízení (EU) 2017/1369 a požadavky prováděcích předpisů podle směrnice 2009/125/ES, tak v příslušných případech splňují požadavky na třídy energetického štítku podle přílohy č. 9 této Výzvy.		
o) Přírodní chladiva chladících a mrazících zařízení musí být v souladu s Přílohou č. 10 této Výzvy.		
p) Zařízení musí být nové a současně musí být prokazatelné, že nahrazovaná zařízení již nejsou používána ⁴		

⁴ Musí dojít k vyřazení a k poslední žádosti o platbu bude nezbytné doložit potvrzení o jeho ekologické likvidaci tak, aby nedošlo k jeho dalšímu používání vzhledem na deklarovanou roční úsporu energie. K vyřazení stroje a k jeho ekologické likvidaci může dojít nejdříve v den registrace žádosti o podporu z důvodu splnění motivačního účinku.

Příloha č. 2 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry - Specifické podmínky způsobilosti výdajů v souvislosti s typem opatření

Specifická podmínka programu	Stanovisko energetického specialisty tam, kde je to relevantní	Splněno (ANO/NE/NERELEVANTNÍ)
• pokud není podpora v režimu de minimis, tak v případě aktivity snižování energetické náročnosti/zvyšování energetické účinnosti výrobních a technologických procesů musí při pořízení energeticky úspornějších výrobních strojů a technologických zařízení respektovány níže uvedenou podmínku: roční kapacita nového zařízení nesmí překročit roční kapacitu nahrazovaného zařízení⁵; pokud dojde k překročení roční kapacity, tak musí být pro výpočet způsobilých výdajů aplikován článek 38 bod 3 Nařízení Komise (EU) č. 651/2014⁶		
q) Projekt musí být realizován na území hl. města Prahy a subjekty provozující zařízení v EU ETS⁷, kteří nemohou čerpat podporu z OP TAK, se sídlem v České republice. • V rámci projektu lze uplatnit pouze jedno místo realizace. Místo realizace musí být součástí jednoho energetického hospodářství a zároveň se bude jednat o ucelené území podle katastrální mapy. • Projekt nesmí být realizován na následujících objektech⁸: • rodinný rekreační dům, • bytový dům, • rodinný dům,		

⁵ Roční produkci nahrazovaného zařízení a předpokládanou roční produkci nového zařízení je nutné uvést v popisu stávajícího stavu předmětu energetického posudku a v doporučené variantě navrhovaného opatření.

⁶ Podrobný výklad je uveden v Příloze číslo 5 Vymezení způsobilých výdajů.

⁷ Aktualizovaný seznam zařízení v EU ETS je zveřejňován na webových stránkách Ministerstva životního prostředí (<https://mzp.gov.cz/cz/agenda/klima-a-energetika/emisni-obchodovani>).

⁸ V případě, že při realizaci projektu dojde ke změně způsobu využití budovy/stavby na podporovaný typ, lze projekt realizovat. Ke splnění této podmínky musí být před vydáním Rozhodnutí o poskytnutí úvěru doloženy dokumenty, které potvrdí, že ke změně způsobu využití budovy/stavby má během realizace projektu dojít. Následně musí být k ověřovacímu posudku nebo čestnému prohlášení o shodě realizovaného projektu s projektovým záměrem v případě využití energetického hodnocení předloženy dokumenty, které prokáží, že ke změně způsobu využití budovy/stavby na podporovaný typ skutečně došlo.

Příloha č. 2 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry - Specifické podmínky způsobilosti výdajů v souvislosti s typem opatření

Specifická podmínka programu	Stanovisko energetického specialisty tam, kde je to relevantní	Splněno (ANO/NE/NERELEVANTNÍ)
veřejné budovy (budovy vlastnictví státu, obcí, ústředních orgánů státní správy a právnických osob jimi založených či zřízených a používaných k činnostem, které nejsou podnikáním).		
r) Projekty, které spadají pod integrovanou prevenci a omezování znečištění podle Přílohy č. 1 zákona č. 76/2002 Sb., o integrované prevenci a omezování znečištění, o integrovaném registru znečišťování a o změně některých zákonů, v platném znění (zákon o integrované prevenci), musí splňovat požadavky na úrovni nejlepších dostupných technik.		
s) Pro podporu využití obnovitelných zdrojů energie na pevnou biomasu jsou následující podmínky: - Biomasou se rozumí přirozená dřevní hmota (kusové palivo, štěpka, pelety) bez jakýchkoliv příměsí jiných hmot (např. uhlí) - Zdroj biomasy musí být do 250 km (musí se doložit smlouvou o smlouvě budoucí s dodavatelem biomasy) - Max. výkon zařízení = 1 MW - Zařízení musí splňovat emisní limity - Musí dojít k docílení alespoň 80% úspory emisí skleníkových plynů pocházejících z používání biomasy. Biomasa, která odpovídá této podmínce, je uvedena v Příloze č. 6		
t) Pokud je pro danou kombinaci podpor relevantní, tak v případě investiční podpory bude odpovídajícím způsobem snížena vnitrostátní provozní podpora podle oznámení Evropské komise		

Příloha č. 2 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry - Specifické podmínky způsobilosti výdajů v souvislosti s typem opatření

Specifická podmínka programu	Stanovisko energetického specialisty tam, kde je to relevantní	Splněno (ANO/NE/NERELEVANTNÍ)
u) Projekty obsahující návrh na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla budou podporovány pouze v případě, pokud splní kritéria pro vysokoúčinnou výrobu elektřiny a tepla podle vyhlášky č. 37/2016 Sb. o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů.		
v) Podpořeny nebudou výdaje související s výrobou, zpracováním, přepravou, distribucí, skladováním nebo spalováním fosilních paliv.		
x) Tepelně technické vlastnosti budov jsou v souladu s požadavky uvedenými v Příloze č. 7 Výzvy		
y) Emise jsou nejvýše na úrovni emisí spojené s rozsahem hodnot nejlepších dostupných technik (BAT-AEL) stanovených v relevantních závěrech o nejlepších dostupných technikách (BAT), včetně závěrů o nejlepších dostupných technikách (BAT) pro předmětné odvětví.		

Příloha č. 2 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry - Specifické podmínky způsobilosti výdajů v souvislosti s typem opatření

Specifické podmínky – vyplňuje žadatel: Specifická podmínka programu	Stanovisko	Splněno (ANO, NE, NERELEVANTNÍ)
1) Byl posouzen výskyt ptáků a netopýrů a byla přijata vhodná opatření k jejich ochraně (práce mimo dobu jejich výskytu, instalace budek, realizace větracích otvorů tak, aby byly i nadále přístupné). Vztahuje se pouze na opatření v rámci Snížení energetické náročnosti budov podnikatelských subjektů včetně opatření podle bodu 7 článku 38a GBER.		
2) V případě, že zařízení obsahují fluorované skleníkové plyny, musí splňovat podmínky uvedené v Příloze č. 10 Výzvy - Požadavky na fluorované skleníkové plyny.		
3) V případě realizace technologie pro akumulaci, úpravu a rozvod šedých a srážkových vod: • V případě nádrží (podzemních i povrchových) projekt obsahuje předčištění na vstupu do objektu a bezpečnostní přeliv. • Akumulační nádrže jsou navrženy v souladu s „Metodikou dimenzování akumulačních nádrží“⁹. • V případě šedých vod nelze uplatnit využití (úpravu) na vodu pitnou. Projekty na recyklaci šedých vod musí být v souladu s „Metodickým postupem problematiky recyklace šedých vod v sídlech ČR“ ¹⁰ .		

⁹https://opzp.cz/files/documents/storage/2022/06/27/1656330992_Metodika%20v%C3%BDpo%C4%8Dtu%20objemu%20akumula%C4%8Dn%C3%ADch%20n%C3%A1dr%C5%BE%C3%AD%202021-2027_sr%C3%A1%C5%BEkov%C3%BD%20norm%C3%A1%201991-2020.pdf

¹⁰https://opzp.cz/files/documents/storage/2023/02/01/1675238135_Metodicky_postup_problematiky_recyklace_sedych_vod_v_sidlech_CR.pdf

Příloha č. 2 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry - Specifické podmínky způsobilosti výdajů v souvislosti s typem opatření

4) V případě realizace zelených střech: Musí být součinitel odtoku max. 0,55 u plochých extenzivních střech¹¹, max. 0,1 u plochých intenzivních střech¹² a max. 0,7 u střech se sklonem nad 12°. Plocha zelené střechy je minimálně 10 m² (v případě více nenavazujících ploch musí každá z ploch splňovat tento limit). Součástí skladby zelené střechy je instalace geotextilie jako ochranné vrstvy hydroizolačního souvrství o plošné hmotnosti 500 g/m² a více. Plocha zeleně musí tvořit minimálně 30 % z celkové plochy střešní konstrukce, K závlaze zelených střech musí být primárně využívána srážková voda. Doplnkově může být k závlaze využita voda z vodovodního řádu či jiných zdrojů,		
5) Pokud jsem žadatel o podporu, který provozuje stacionární zařízení v České republice, které jsou součástí Evropského systému emisního obchodování („seznam EU ETS“¹³), tak nejsou opatření navržená v rámci žádosti o podporu způsobilá k podpoře, pokud: a. nejsou realizována na stejné adrese, kde je provozováno zařízení v seznamu EU ETS; jsou realizována na jiné adrese, než je provozováno zařízení v seznamu EU ETS, ale žadatel neprovozuje i na této adrese stejnou činnost (bez ohledu na limit příkonu energie či kapacity, pokud souvisí s danou činností), která by mohla přímo či nepřímo ovlivnit zařízení nebo činnosti z Rozhodnutí Ministerstva		

¹¹ Extenzivní zelená střecha je typ zelené střechy se suchomilnou vegetací, která dokáže snášet náročné až extrémní podmínky z pohledu expozice a povětrnosti, nedostatek živin a vláhy. Mocnost souvrství extenzivních zelených střech se pohybuje zpravidla mezi 3–15 cm. Z rostlinných druhů převládají rozhodníky, suchomilné trávy a byliny, netřesky. Za vegetaci lze také považovat různé druhy mechů, které se v konkrétních specifických případech mohou jevit jako vhodná alternativa konvenčního ozelenění. Hlavním rysem extenzivních zelených střech je jejich odolnost vůči suchým obdobím, které je spojeno s absencí závlahové infrastruktury na střeše.

¹² Intenzivní zelená střecha je typem střechy, jenž je osazena dřevinami, křovinami a travnatými plochami, tak jako v běžné zahradnické praxi a přírodních podmínkách. Rostliny dle svého typu vyžadují větší mocnost substrátu – nejméně 20 cm a výše, kromě toho je nezbytné zásobovat instalovanou zeleň doplňkovými živinami a většinou pravidelnou závlahou. Pro semi-intenzivní střechy platí podmínky jako pro střechy intenzivní.

¹³ Aktualizovaný seznam zařízení v EU ETS je zveřejňován na webových stránkách Ministerstva životního prostředí (<https://mzp.gov.cz/cz/agenda/klima-a-energetika/emisni-obchodovani>).

Příloha č. 2 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry - Specifické podmínky způsobilosti výdajů v souvislosti s typem opatření

životního prostředí o povolení k emisím skleníkových plynů a o stanovení podmínek k jejich zjišťování, zveřejňování a vykazování a Ročním plánu pro monitorování emisí.		
6) Je-li součástí Projektu pořízení zdroje na biomasu, musí příjemce nejpozději k prvnímu podání žádosti o platbu, ve které jsou zahrnuty způsobilé výdaje na zdroj na biomasu, předložit uzavřenou smlouvu o dodávce biomasy. Pokud příjemce používá jako druh biomasy Dřevní štěpku z průmyslových zbytků, Dřevěné brikety nebo pelety ze zbytků z dřevozpracujícího průmyslu (pouze výroba tepla) anebo Slámové pelety (pouze výroba tepla) podle Přílohy č. 6 Výzvy „Druhy pevné biomasy s úsporami emisí skleníkových plynů“, musí nejpozději k prvnímu podání žádosti o platbu, ve které jsou zahrnuty způsobilé výdaje na zdroj na biomasu, doložit provedení opatření k přizpůsobování se změnám klimatu a zavedení adaptačního opatření v podobě recyklace popela ze spalování biomasy zpět na ornou půdu. Uvedené příjemce doloží smlouvou o smlouvě budoucí/smlouvou na odběr popela se zemědělským podnikatelem.		
7) Je-li v rámci Projektu používána zemědělská biomasa, tak splňuje kritéria stanovená v čl. 29 odst. 2 až 5 směrnice (EU) 2018/2001. Pokud zařízení vyrábí elektřinu, tepelnou energii, chlazení s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nejméně 2 MW využívající plynná paliva ze zemědělské biomasy, tak dokladem k prokázání plnění těchto kritérií je platný certifikát kritérií udržitelnosti podle systému KZR INiG nebo SURE nebo ISCC. Tento certifikát se dokládá nejpozději ve lhůtě pro předložení Ověřovacího energetického posudku.		



Příloha č. 2 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry - Specifické podmínky způsobilosti výdajů v souvislosti s typem opatření

„Čestně prohlašuji, že veškeré výše mnou uvedené údaje a informace k projektu jsou přesné, pravdivé a úplné a že projekt bude realizován v souladu s environmentální legislativou ČR“.

V případě, že při kontrole projektu bude zjištěn opak, jsem si vědom právních následků, které mohou nastat v případě podání nepravdivých informací.

Podpis žadatele:

Datum:

Příloha č. 3 – Výzvy ENERCom 2025 – Úvěry - Dotazník k naplnění zásady „významně nepoškodovat“ DNSH**Dotazník DNSH pro žadatele o úvěr ENER****Údaje o žadateli a projektu**

Obchodní název společnosti:

IČ:

Název projektu:

Soulad projektu se zásadami DNSH

Otázka č.	Otázka	Odpověď*	Požadavek	Doložení**	Doplňující komentář/poznámka***
*	Žadatel vybírá se ze třech možných odpovědí „ANO“ nebo „NE“, případně „NERELEVANTNÍ“, pokud se otázka nevztahuje k danému typu projektu, viz sloupec Doplnující poznámka/komentář.				
**	V případě odpovědi „ANO“ zaškrtněte, že přikládáte v příloze kopii příslušného dokumentu (pokud je tak stanoveno). Jestliže nastaly skutečnosti, které znemožňují dodání dokumentu, tak to prosím popište v posledním sloupci.				
***	Sloupec obsahuje případné vysvětlivky nebo návod, jak vyplňovat jednotlivé části dotazníku. Do tohoto sloupce je také možné vyplnit vlastní připomínky k jednotlivým skutečnostem, které např. znemožňují v současné době poskytnutí dokumentu. Pro přehlednost vyplňujte prosím odlišně od předdefinovaného textu (např. barevně).				

1) Přejít na oběhové hospodářství, zákon č. 541/2020 Sb., o odpadech

1.1	Bude nejméně 70 % (hmotnostních) stavebního a demoličního odpadu neklasifikovaného jako nebezpečný vzniklého na staveništi připraveno k opětovnému použití, recyklaci a k jiným druhům materiálového využití?	Vyberte odpověď	Doložte např. záznamem ve stavebním deníku, jak bylo s odpadem naloženo, který bude potvrzen TDI nebo potvrzením firmy s povolením k nakládání s odpady, že stavební a demoliční odpady budou využity v souladu s hierarchií odpadů	☐	Vztahuje se na stavební práce. V případě pouhé výměny oken či dveří se nepoužije. Pozn., zde je nutné uvést ANO, v opačném případě nesplní projekt parametr DNSH.
1.2	Bude nahrazovaná technologie zlikvidována v souladu s hierarchií způsobů nakládání s odpady?	Vyberte odpověď	Doložte dokladem o ekologické likvidaci nebo předáním do oprávněného zařízení	☐	Platí pro projekty výměny technologií

2) Prevence a omezování znečištění, zákon č. 224/2015 Sb. o prevenci závažných havárií

2.1	Bude se v rámci projektu nacházet jedna či více nebezpečných látek nebo nebezpečných odpadů, kdy zacházení s nimi vyžaduje zvláštní povolení?	Vyberte odpověď	Doložte čestné prohlášení, kde je uvedeno, že v rámci projektu není nakládáno s nebezpečnými látkami nebo nebezpečnými odpady.	☐	V případě odpovědi „NE“ je čestné prohlášení vyžadováno (vyplňuje se pod dotazníkem). V případě odpovědi „ANO“ popište, jak s nebezpečnou látkou či odpadem bude nakládáno, např. v souladu s danou legislativou.
-----	---	-----------------	--	--------------------------	--

3) Zmírňování změny klimatu

Otázka č.	Otázka	Odpověď**	Požadavek	Doložení**	Doplňující komentář/poznámka***
3.1	Slouží budova či pořízované zařízení k těžbě, skladování, přepravě nebo výrobě fosilních paliv?	Vyberte odpověď	Doložte čestné prohlášení, kde je uvedeno, že renovovaný objekt ani pořízované zařízení neslouží k těžbě, skladování, přepravě nebo výrobě fosilních paliv.	☐	V případě odpovědi „NE“ je čestné prohlášení vyžadováno (vyplňuje se pod dotazníkem). V případě ANO nelze projekt podpořit.
3.2.	Jsou u nové pořízované technologie/stroje nulové přímé (výfukové) emise CO ₂ ?	Vyberte odpověď	Doložte prosím čestné prohlášení, kde je uvedeno, že u nové pořízované technologie/stroje jsou nulové přímé (výfukové) emise CO ₂ .	☐	Použije se na projekty náhrady výrobních technologií a strojů. V případě odpovědi „ANO“ je čestné prohlášení vyžadováno (vyplňuje se pod dotazníkem). V případě „NE“ nelze projekt podpořit.

4) Přizpůsobování se změně klimatu

4.1	Byla u infrastrukturních projektů s životností minimálně 5 let zjištěna významná potenciální klimatická rizika a navržena adaptační opatření pro přizpůsobení se změně klimatu?	Vyberte odpověď	Vyhodnoťte případná klimatická rizika za pomoci tabulky níže.	☐	V případě, že z hodnocení neplyne významné klimatické riziko, vyberte odpověď „NE“ a v popisu projektu uveďte zdůvodnění. Pokud bylo významné riziko identifikováno, vyplňte „ANO“ a v popisu projektu uveďte přijatá adaptační opatření nebo vysvětlete důvody, proč přijata nebyla. V případě, že se nejedná o infrastrukturu s životností minimálně 5 let, vyplňte „NERELEVANTNÍ“.
-----	---	-----------------	---	--------------------------	---

Postup při posouzení významně nepoškozovat environmetální cíle – přizpůsobení se změně klimatu.

Při posuzování projektu se zjišťují fyzická rizika spojená s klimatem, jež jsou pro danou hospodářskou činnost podstatná. Dále se zjišťují klimatická rizika spojená s danou lokalitou, ve které se projekt realizuje. Klimatická rizika jsou identifikována ze seznamu (v tabulce uvedené níže) na základě důkladného posouzení relevantnosti pro daný projekt. Identifikace rizik zahrnuje tyto kroky:

- Posouzení hospodářské činnosti s cílem určit, která fyzická rizika spojená s klimatem ze seznamu mohou významně ovlivnit hospodářskou činnost během její očekávané doby životnosti. Zde je míněna hospodářská činnost v souvislosti s předkládaným projektem;
- Dále se posuzují klimatická rizika spojená s místem realizace, a to současná rizika a potenciální rizika v budoucnosti během doby realizace hospodářské činnosti;
- Pokud je některé riziko vyhodnoceno jako významné, tj. v kroku A) a B) se identifikuje jako vysoké, provádí se posouzení tzv. adaptačních řešení, která mohou zjištěné fyzické riziko spojené s klimatem snížit, a uvede se souhrn adaptačních opatření, která budou realizována nad rámec žádosti o podporu.

Pro posouzení klimatických rizik lze využít klimatologických údajů uvedených např. v dokumentu Očekávané klimatické podmínky v České republice část I. Změna základních parametrů¹ nebo dat dostupných na webu <https://www.climateproofing.cz/>.

Za přijatá adaptační řešení se považují taková opatření, která:

- A) nemají nepříznivý vliv na adaptační úsilí ani míru odolnosti jiných osob, na přírodu, kulturní dědictví, na jiné hospodářské činnosti a s nimi související klimatickými riziky;
- B) upřednostňují přírodě blízká řešení nebo se v nejvyšší možné míře opírají o modrou nebo zelenou infrastrukturu;
- C) jsou v souladu s místními, odvětvovými, regionálními nebo vnitrostátními plány a strategiemi přizpůsobení se změně klimatu;
- D) jsou monitorována a měřena na základě předem definovaných ukazatelů, a nejsou-li tyto ukazatele splněny, zváží se přijetí nápravných opatření;
- E) pokud je zaváděné řešení fyzické a spočívá v činnosti, pro kterou jsou stanovena technická screeningová kritéria, pak toto řešení musí být v souladu s technickými screeningovými kritérii pro danou činnost, která se týkají zásady „významně nepoškodovat“.

Nejvýznamnější fyzická rizika spojená s klimatem pro posuzování rizik spojených s projektem

	Související s teplotou	Související s větrm	Související s vodou	Související s pevným povrchem	Související se suchem	Související s požárem
Chronická	Mění se teplota (vzduchu, sladké vody)	Mění se větrné poměry	Mění se srážkové poměry a druhy srážek (déšť, krupobití, sníh/led)	Degradace půdy	Vysychání řek, vodních toků a dalších vodních zdrojů	
	Tepelný stres		Srážky nebo hydrologická proměnlivost	Eroze půdy		
	Proměnlivost teploty		Zasolování	Soliflukce		
			Vodní stres			
Akutní	Vlna veder	Bouře (včetně sněhových, prachových a písečných)	Silné srážky (déšť, krupobití, sníh/led)	Lavina	Nedostatek vody, sucho	Požár související s vyšší teplotou
	Studená vlna/mráz	Tornádo	Povodeň (říční, dešťová, způsobená podzemními vodami)	Sesuv půdy		
				Sesedání půdy		

¹ <https://www.czechglobe.cz/wp-content/uploads/2019/06/O%C4%8Dek%C3%A1van%C3%A9-klimatick%C3%A9-podm%C3%ADnky-v-%C4%8Cesk%C3%A9-republice-%C4%8D%C3%A1st-I.-zm%C4%9Bna-z%C3%A1kladn%C3%ADch-parametr%C5%AF.pdf>

Analýza zranitelnosti projektu

	Analýza citlivosti		Analýza expozice		Významné/ relevantní
	Vysoká	Nízká	Vysoká	Nízká	
Klimatická nebezpečí/rizika					
Související s teplotou – např. měnící se teplota (vzduchu, sladké vody); tepelný stres; proměnlivost teploty; vlna veder; studená vlna/mráz					
Související s větrem – měnící se větrné poměry; bouře (včetně sněhových, prachových); tornádo					
Související s vodou - měnící se srážkové poměry a druhy srážek (déšť, krupobití, sníh/led); srážky nebo hydrologická proměnlivost; zasolování; vodní stres; povodeň (říční, dešťová, způsobená podzemními vodami)					
Související s pevným povrchem - degradace půdy; eroze půdy; soliflukce; lavina; sesuv půdy; sesedání půdy					
Související se suchem - vysychání řek, vodních toků a dalších vodních zdrojů; nedostatek vody, sucho					
Související s požárem – požáry související s vyšší teplotou a snadnějším vznícením; lesní požáry					

Návod k vyplnění Analýzy zranitelnosti naleznete v Příloze č. 4 Výzvy.

Pokud se ale při analýze citlivosti a expozice identifikuje, že je riziko v obou analýzách vysoké (v analýze citlivosti i analýze expozice), je další hodnocení rizik (jeho pravděpodobnosti) nutné včetně stanovení adaptačních opatření, případně zdůvodnění, že adaptační opatření nejsou obhajitelná. V ostatních případech žadatel další hodnocení rizik neprovádí a nestanovuje adaptační opatření. Pouze řádně okomentuje v příloze Projekt, že významná rizika nebyla zjištěna.

„Čestně prohlašuji, že veškeré výše uvedené údaje a informace k projektu jsou přesné, pravdivé a úplné a že projekt bude realizován v souladu s environmentální legislativou ČR.“

„Čestně prohlašuji, že v rámci projektu nebude nakládáno s nebezpečnými látkami a nebezpečným odpadem, a pokud ano, tak bude nakládáno v souladu s legislativou ČR.“

„Čestně prohlašuji, že v rámci projektu nebude renovován objekt nebo pořízena technologie sloužící k těžbě, skladování, přepravě nebo výrobě fosilních paliv.“

„Čestně prohlašuji, že v rámci projektu bude pořízena pouze technologie či stroj, u které jsou nulové přímé (výfukové) emise CO₂“.

V případě, že při kontrole projektu bude zjištěn opak, jsem si vědom právních následků, které mohou nastat v případě podání nepravdivých informací.

Podpis:

Datum:

Evropská
komiseEvropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí

STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY**Příloha č. 4 Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry – Metodika pro Dotazník k naplnění zásady „významně nepoškozovat“ DNSH a klimatického dopadu**

V rámci financování projektů ze strukturálních fondů a dalších zdrojů EU existuje povinnost, aby projekty významně nepoškozovaly environmentální cíle v oblasti zmírňování změny klimatu, udržitelného využívání a ochrany vodních zdrojů, přechodu na oběhové hospodářství, prevence a omezování znečištění, ochrany a obnovy biologické rozmanitosti a ekosystémů a v neposlední řadě v oblasti přizpůsobování se změně klimatu. Bez splnění této povinnosti nemůže být projekt způsobilý k financování.

V rámci přílohy č. 3 (Dotazník k naplnění zásady „významně nepoškozovat“ (DNSH) **Výzvy ENERCom č. 1/2024/FN** jsou popsány požadavky na splnění relevantních environmentálních cílů tak, aby projekt splňoval zásadu „významně nepoškozovat“. Dále je zjišťováno prověřování infrastruktury z hlediska klimatického dopadu.

Žadatel přikládá jako přílohu žádosti o zvýhodněný úvěr vyplněný Dotazník (ke stažení na www.nrb.cz), který odpovídá příloze č. 3 Výzvy ENERCom č. 1/2024/FN.

Žadatel podpisem Dotazníku podepisuje i Čestné prohlášení o plnění stanovených podmínek (čestná prohlášení nedokládá separátně). Současně s Dotazníkem jsou předkládány případné další dokumenty, které z Dotazníku vyplývají jako povinné přílohy. Žadatel dokládá tyto přílohy nejpozději s Informací o realizaci projektu.

Vyplněním a doložením čestného prohlášení, případně popisem přijatých adaptačních opatření v příloze k žádosti o úvěr žadatel deklaruje, že:

Připravovaný projekt, respektive činnosti vztahující se k předmětným opatřením v rámci projektu, významně nepoškozují environmentální cíle¹ a přispívají ke zmírňování změny klimatu nebo k přizpůsobování se změně klimatu²

Návod k vyplnění otázky č. 4.1 - Přizpůsobování se změně klimatu (v příloze č. 3 Výzvy ENERCom č. 1/2024/FN)**Obecný úvod:**

Změnou klimatu se rozumí kombinace dlouhodobých změn klimatického systému, včetně přirozené variability klimatu a změn způsobených lidskou činností, přičemž přirozenou a antropogenní složku změny klimatu od sebe nelze zcela oddělit. Změna klimatu se projevuje zejména nárůstem teploty vzduchu (a potažmo povrchové vody), zkracováním délky zimního období, poklesem úhrnu srážek v

¹ Významně nepoškozují environmentální cíle ve smyslu čl. 17 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 2020/852 ze dne 18. června 2020 o zřízení rámce pro usnadnění udržitelných investic a o změně nařízení (EU) 2019/2088 (dále jen „Nařízení o Taxonomii“) a Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2021/2139 ze dne 4. června 2021, kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2020/852, pokud jde o stanovení technických screeningových kritérií pro určení toho, za jakých podmínek se hospodářská činnost kvalifikuje jako významně přispívající, a toho, zda tato hospodářská činnost významně nepoškozují některý z dalších environmentálních cílů (dále jen „Screeningová kritéria“)

² V souladu se Sdělením Komise -Technické pokyny k prověřování infrastruktury z hlediska klimatického dopadu v období 2021 – 2027 (2021/C 373/01)



Evropská
komise



Evropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY

letním období a nárůstem frekvence a závažnosti extrémních meteorologických jevů, jako jsou dlouhá suchá období, intenzivní srážky, vlny veder apod.

Změna klimatu je významným činitelem přispívajícím k rostoucí frekvenci a komplexnosti hrozeb a z nich plynoucích rizik, ovlivňujících přímo nebo zprostředkovaně zdraví a životy obyvatelstva, životní prostředí a majetek. Odhad dopadů změny klimatu, plánování a implementace vhodných kroků k zabránění škod nebo jejich minimalizaci proto vyžaduje širokou škálu opatření.

Projekty úspor energie jsou často spojené s investicemi do infrastruktury. Infrastruktura je obvykle dlouhodobá a po mnoho let může být vystavena měnícímu se klimatu se stále nepříznivějšími a častějšími dopady extrémního počasí. Cílem prověřování přizpůsobování se změně klimatu je identifikovat nejvýznamnější rizika spojená se změnou klimatu, jež jsou pro daný projekt podstatná. V návaznosti na identifikaci rizik pak navrhnout a realizovat adaptační opatření, která umožní po dobu životnosti infrastruktury plnit její funkci bez dodatečných investic či hospodářských ztrát.

Důvodem pro vytvoření tohoto návodu je skutečnost, že oblast posuzování přizpůsobení se změně klimatu je definována v evropské legislativě poměrně složitým způsobem včetně odkazu na klimatické projekce. Pokud však tyto klimatické predikce zobecníme a budeme uplatňovat princip předběžné opatrnosti, tak můžeme konstatovat, že nás budou ohrožovat rizika, jako jsou vlny veder, delší období sucha, silné srážky, povodně atp.

Návod na provedení analýzy potenciálních rizik

Analýza potenciálních rizik, kterou se zkoumají rizika pro projekt související se změnou klimatu, se skládá ze dvou částí. V první části se provádí tzv. analýza zranitelnosti, která je kombinací analýzy citlivosti a expozice (podrobnější popis viz níže). Pokud se dle analýzy zranitelnosti zjistí významné klimatické riziko, provádí se následně ve druhé části hodnocení rizik a přijímají se adaptační opatření, která tato rizika eliminují. Pokud se v 1. části hodnocení nezjistí významná rizika, 2. fáze se neprovádí.

Využijte tuto metodiku níže pro stanovení, zda váš projekt představuje „významné klimatické“ riziko.

Typový projekt:

Na následujícím konkrétním projektu se snažíme prakticky ilustrovat postup splnění kritéria přizpůsobování se změně klimatu.

Popis typové investice (opatření): **Renovace administrativní a výrobní budovy a modernizace technologie**

Cílem investice jsou následná opatření:

1) Renovace administrativní a výrobní budovy podnikatelského subjektu. V rámci renovace budovy provedena opatření v oblasti energetické účinnosti, a to zejména izolace obvodového pláště budovy (střechy, stěn, podlah), použití energeticky účinných oken, výměna zdroje tepla za tepelné čerpadlo vzduch-voda využívané pro vytápění a chlazení, výměna osvětlení a modernizace systémů chlazení. Dále bude provedeno zateplení střechy pro obě budovy. V návaznosti na zateplení střechy bude



Evropská
komise



Evropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY

realizována technologie střechy pokryté vegetací tzv. zelené střechy včetně instalace fotovoltaické elektrárny. Současně se předpokládá využití dešťové vody ze střech a zpevněných ploch areálu pro zálivku zeleně a pro užitkovou vodu v areálu.

2) Modernizace technologie. V rámci budovy s přidruženou výrobou se plánuje i modernizace CNC stroje pro obrábění kovů – polotovarů a odlitků, kde se pro chlazení používá univerzální chladicí a mazací kapalina, která je ředitelná vodou.

Popis a umístění budovy

Budova se nachází v rovinaté městské krajině s nadmořskou výškou 300 m n. m, v říční nivě dolního toku řeky. Budova se nachází v záplavové zóně, která je chráněna protipovodňovou ochranou, která odpovídá úrovni stoleté vody. Jedná se o lokalitu s celkovými ročními srážkami pod průměrem ČR.

Analýza zranitelnosti – 1. fáze hodnocení

První fáze prověřování odolnosti vůči změně klimatu je analýza zranitelnosti. Analýza zranitelnosti identifikuje významná potenciální rizika. Cílem analýzy je porozumět, vůči kterým klimatickým nebezpečím může být projekt zranitelný. Zranitelnost projektu je kombinací dvou aspektů: 1) nakolik citlivé jsou činnosti vztahující se k předmětným opatřením v rámci projektu vůči nebezpečím souvisejícím se změnou klimatu (citlivost) a 2) pravděpodobnost výskytu těchto nebezpečí v místě projektu z pohledu současnosti a budoucnosti (expozice).

Citlivost (projektu jako takového)

Různé hospodářské činnosti, resp. typy projektů jsou náchylné různým nebezpečím plynoucím ze změny klimatu. Například námořní přístav může být vysoce citlivý na nárůst hladiny moře, zatímco chlazení tepelné elektrárny může být vysoce citlivé na sucho. Analýza citlivosti nicméně nebere v potaz umístění projektu. Vychází čistě ze specifických činností vztahujících se k předmětným opatřením v rámci projektu, bez ohledu na jeho polohu, tj. vychází pouze z toho, v čem projekt spočívá a jak funguje.

Expozice (výskyt v místě realizace)

Tato část hodnocení je zaměřena na to, jakým způsobem může být poloha projektu z pohledu aktuálního i budoucího vystavena specifickým nebezpečím souvisejícím se změnou klimatu. Z hlediska současné proměnlivosti klimatu lze expozici určit na základě dat z nedávné historie lokality projektu (popř. alternativních lokalit) týkajících se výskytu nebezpečných jevů, jako jsou např. povodně, sucho, vysoké teploty.

Zranitelnost (průnik citlivosti a expozice)

Hodnocení zranitelnosti kombinuje analýzu citlivosti a expozice, podle které se pak určí, která nebezpečí v souvislosti se změnou klimatu jsou pro projekt relevantní v závislosti na typu projektu a jeho umístění. Hodnocení zranitelnosti lze rovněž považovat za fázi identifikace rizik, neboť jeho cílem je stanovit nejrelevantnější nebezpečí, vůči nimž je projekt zranitelný, což jsou ve výsledku právě ta nebezpečí, která jsou pak dále podrobněji hodnocena ve fázi hodnocení rizik.

Dojde-li se při hodnocení zranitelnosti k závěru, že projekt není zranitelný z hlediska žádných nebezpečí souvisejících se změnou klimatu (tj. při analýze citlivosti a expozice se identifikuje, že není riziko významné) a žadatel tento záměr řádně odůvodní, neprovádí se již další hodnocení rizik (jeho pravděpodobnosti a míry dopadu) a nestanovuje adaptační opatření.

Pokud se ale při analýze citlivosti a expozice identifikuje, že je riziko v obou analýzách vysoké (v analýze citlivosti i analýze expozice), je další hodnocení rizik (jeho pravděpodobnosti) nutné včetně stanovení adaptačních opatření, případně zdůvodnění, že adaptační opatření nejsou obhajitelná.

Při hodnocení zranitelnosti se zaměřujeme primárně na 6 oblastí rizik spojených se změnou klimatu, přičemž v rámci jednotlivých oblastí se může vyskytovat i více fyzických rizik. Názorný příklad, jak lze postupovat je uveden níže³:

1) Analýza zranitelnosti renovace administrativní a výrobní budovy podnikatelského subjektu

	Analýza citlivosti		Analýza expozice		Významné/ relevantní
	Vysoká	Nízká	Vysoká	Nízká	
Klimatická nebezpečí/rizika					
Související s teplotou – např. měnící se teplota (vzduchu, sladké vody); tepelný stres; proměnlivost teploty; vlna veder; studená vlna/mráz	X		X		X
Související s větrem – měnící se větrné poměry; bouře (včetně sněhových, prachových); tornádo	X		X		X
Související s vodou - měnící se srážkové poměry a druhy srážek (déšť, krupobití, sníh/led); srážky nebo hydrologická proměnlivost; zasolování; vodní stres; povodeň (říční, dešťová, způsobená podzemními vodami)	X		X		X
Související s pevným povrchem - degradace půdy; eroze půdy; soliflukce; lavina; sesuv půdy; sesedání půdy		X	X		
Související se suchem - vysychání řek, vodních toků a dalších vodních zdrojů; nedostatek vody, sucho	X		X		X

³ Níže uvedený popis je pouze návodným příkladem, u každého projektu to bude specifické v souvislosti s charakterem projektu, resp. s opatřeními v rámci projektu nebo umístěním projektu. Relevantnost opatření souvisí také s napojením na infrastrukturu, např. na vodovodní řád v souvislosti s riziky souvisejícími se suchem atd.

Související s požárem – požáry související s vyšší teplotou a snadnějším vznícením; lesní požáry	X			X	
---	----------	--	--	----------	--

Rizika relevantní pro projekt v závislosti na typu projektu a jeho umístění

V rámci analýzy zranitelnosti bylo vyhodnoceno, že významná rizika pro předkládaný projekt se týkají oblastí klimatických nebezpečí souvisejících s teplotou, s větrem, s vodou a se suchem. Konkrétně šlo o měnící se teplotu, tepelný stres, vlnu veder, bouři, tornádo, proměnlivost srážek, povodeň a sucho.

Identifikovaná významná klimatická nebezpečí - rizika
Související s teplotou - měnící se teplota, tepelný stres, vlna veder
Související s větrem – bouře, tornádo
Související s vodou – proměnlivost srážek nebo hydrologická proměnlivost, povodeň
Související se suchem - sucho

U těchto významných identifikovaných rizik se pak provádí 2. fáze hodnocení (viz popis níže), kdy se zjišťuje, jaká je pravděpodobnost, že se stanou a jaká je jejich závažnost.

Hodnocení rizik a stanovení adaptačních opatření – 2. fáze hodnocení:

Při hodnocení rizik se zvažuje pravděpodobnost výskytu a závažnost negativního dopadu veškerých rizik ovlivňujících úspěch projektu. Hodnocení zranitelnosti určilo nebezpečí, kterými by mohl být projekt ohrožen. Pokud hodnocení zranitelnosti identifikovala vysoké riziko (viz popis výše), nebezpečí se poté hodnotí podrobněji s cílem určit stupeň rizika vztahující se na projekt, jeho cíle a složky. Úroveň detailů, kterými se bude hodnocení rizik zabývat, závisí na rozsahu projektu (ve smyslu typu, velikosti, relativního významu projektu a jeho zranitelnosti na riziku změny klimatu).

Pravděpodobnost:

Tato část hodnocení rizik se zabývá tím, jak velká je pravděpodobnost, že stanovené nebezpečí související se změnou klimatu se ve stanoveném časovém rámci vyskytne, např. za dobu životnosti projektu. U některých nebezpečí se změnou klimatu souvisejících lze pravděpodobnost výskytu určit jen s velkou mírou nejistoty. V takovém případě by měl hodnotící tým použít svůj nejlepší úsudek založený na momentálně dostupných datech, statistikách a znalostech.

Závažnost:

Tato část hodnocení rizik se zabývá tím, co by se stalo, kdyby daná potenciální negativní událost nastala, tedy jaké by byly důsledky.

Stanovení a posouzení možností adaptace:

Pokud dojde hodnocení rizik k závěru, že z důvodu klimatických změn hrozí projektu významná rizika, je nutné tato rizika řídit a snížit na přijatelnou úroveň. Pro každé zjištěné významné riziko by mělo být navrženo a vyhodnoceno několik různých adaptačních opatření.

Je třeba zvažovat různé možnosti adaptace a určit správné opatření (nebo jejich kombinaci), které může být za účelem snížení rizika na přijatelnou úroveň zavedeno.

Definování „přijatelné úrovně“ závisí na týmu odborníků provádějících hodnocení a na riziku, které je předkladatel projektu připraven přijmout. Některé prvky projektu mohou například být považovány za nepodstatnou infrastrukturu a náklady na adaptační opatření by u nich převažovaly nad výhodami plynoucími z toho, že by se rizikům předešlo. V takovém případě by mohlo být nejlepším řešením nechat tuto nepodstatnou infrastrukturu za určitých okolností selhat. I to je součástí řízení rizik.

Shrnutí:

Obecně platí, že investoři projektu by měli stanovit, která nebezpečí související s klimatickými změnami mohou projekt ohrozit, vyhodnotit stupeň rizika a integrovat adaptační opatření, která mají riziko snížit na přijatelnou úroveň. Pokud se některá rizika vyhodnotí v 1. fázi jako významná, popíšu se adaptační opatření v popisu projektu (příloha žádosti poskytnutí úvěru) dle struktury níže.

Hodnocení závažnosti rizika:

1) Rizika související s teplotou

Měnění se teplota vzduchu, tepelný stres, vlna veder

Komentář k hodnocení rizika:

Rizika související s měnění se teplotou vzduchu a teplotním stresem lze považovat za pravděpodobné, ale bez významných následků. Riziko spojené s vlnou veder lze považovat za vysoce pravděpodobné a s významnými následky.

Adaptační opatření:

- Zateplení obálky budovy (již provedená nebo v rámci projektu).
- Střechy pokryté vegetací.
- Technologie chlazení budovy, které je pro zmírňování změny klimatu doplněno instalací FVE na střechu budovy (výroba elektřiny snižuje spotřebu nakupované elektřiny pro systémy chlazení).
- Instalace stínící techniky.
- Výsadba stromů v areálu společnosti, akumulace dešťové vody pro zalévání, kropení, rosení.

2) Rizika související s větrem

Bouře, tornádo

Komentář k hodnocení rizika:

Riziko bouře lze považovat za možné a s významnými následky, riziko tornáda lze považovat za zřídka, ale s katastrofálními následky.

Adaptační opatření:

- Konkrétní stavebně technické opatření, které by bylo realizované nad rámec technických norem, není plánováno. Ekonomické náklady na dosažení větší odolnosti budov vzhledem k pravděpodobnosti výskytu bouře jsou ve vztahu k nákladům na pojištění neobhajitelné. Energetický management budovy bude napojen na meteorologický výstražný systém, který dokáže v případě příchodu bouřky automatizovaně či manuálně uzavřít otvorové výplně



Evropská
komise



Evropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY

stavebních konstrukcí. Současně bude informační a výstražní systém fungovat pro evakuaci zaměstnanců do bezpečnějších prostor v případě tornáda. Vzhledem k tomu, že budova disponuje sklepními prostory, budou zaměstnanci evakuováni do těchto prostor.

3) Rizika související s vodou

Proměnlivost srážek nebo hydrologická proměnlivost, povodeň (říční, dešťová, způsobená podzemními vodami)

Komentář k hodnocení rizika:

Riziko proměnlivosti srážek lze považovat za vysoce pravděpodobné, ale s nevýznamnými následky. Riziko povodně lze považovat za možné, s katastrofickými následky.

Adaptační opatření:

- Konkrétní stavebně technické opatření, které by bylo realizované nad rámec technických norem, není plánováno. Ekonomické náklady na dosažení větší odolnosti budov vzhledem k pravděpodobnosti výskytu povodně, která by překonala stávající protipovodňová opatření v krajině, jsou ve vztahu k nákladům na pojištění neobhájitelné. Energetický management budovy bude napojen na meteorologický výstražný systém, který dokáže v případě příchodu povodně informovat zaměstnance a provést jejich evakuaci.

4) Rizika související se suchem

Sucho

Komentář k hodnocení rizika:

Toto riziko lze považovat za vysoce pravděpodobné a s významnými následky.

Adaptační opatření:

- Akumulace dešťové vody. Její využití pro zalévání, kropení, rosení a snížení spotřeby nakupované užitkové/pitné vody z vodovodního řádu.
- Instalace samostatného rozvodu vody pro dešťovou vodu v budově pro využití v rámci hygienických zařízení budovy a úklid.

Žadatel v rámci první informace o realizaci projektu doloží realizaci adaptačních opatření, ke kterým se zavázal nad rámec opatření uvedených v energetickém posudku. V souhrnu se neuvádí opatření organizačního či dlouhodobého charakteru apod. (energetický management budovy apod.).

2) Analýza zranitelnosti modernizace technologie

	Analýza citlivosti		Analýza expozice		Významné/ relevantní
	Vysoká	Nízká	Vysoká	Nízká	
Klimatická nebezpečí/rizika					
Související s teplotou – např. mění se teplota (vzduchu, sladké vody); tepelný stres; proměnlivost teploty; vlna veder; studená vlna/mráz	X		X		X
Související s větrem – mění se větrné poměry; bouře (včetně sněhových, prachových); tornádo	X		X		X
Související s vodou - mění se srážkové poměry a druhy srážek (déšť, krupobití, sníh/led); srážky nebo hydrologická proměnlivost; zasolování; vodní stres; povodeň (říční, dešťová, způsobená podzemními vodami)	X		X		X
Související s pevným povrchem - degradace půdy; eroze půdy; soliflukce; lavina; sesuv půdy; sesedání půdy		X	X		
Související se suchem - vysychání řek, vodních toků a dalších vodních zdrojů; nedostatek vody, sucho	X		X		X
Související s požárem – požáry související s vyšší teplotou a snadnějším vznícením; lesní požáry	X			X	

Rizika relevantní pro projekt v závislosti na typu projektu a jeho umístění

V rámci analýzy zranitelnosti bylo vyhodnoceno, že významná rizika pro předkládaný projekt se týkají oblastí klimatických nebezpečí souvisejících s teplotou, s větrem, s vodou a se suchem. Konkrétně šlo o vlnu veder, bouři, tornádo, povodeň a sucho.

Identifikovaná významná klimatická nebezpečí - rizika
Související s teplotou - vlna veder
Související s větrem – bouře, tornádo
Související s vodou – povodeň
Související se suchem - sucho

U těchto významných identifikovaných rizik se pak provádí 2. fáze hodnocení (viz popis níže), kdy se zjišťuje, jaká je pravděpodobnost, že se stanou a jaká je jejich závažnost.



Evropská
komise



Evropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY

Hodnocení závažnosti rizika:

1) Rizika související s teplotou

Vlna veder

Komentář k hodnocení rizika:

Toto riziko lze považovat za vysoce pravděpodobné a s významnými následky.

Adaptační opatření:

- Posílení a zálohování chlazení technologie
- Instalace FVE na střechu budovy (výroba elektřiny snižuje spotřebu nakupované elektřiny pro systémy chlazení).
- Akumulace dešťové vody pro snížení spotřeby nakupované užitkové/pitné vody z vodovodního řadu.
- Instalace samostatného rozvodu vody pro dešťovou vodu v budově pro využití v rámci technologické spotřeby.

2) Rizika související s větrem

Bouře, tornádo

Komentář k hodnocení rizika:

Riziko bouře lze považovat za možné a s významnými následky, riziko tornáda lze považovat za zřídka, ale katastrofálními následky.

Adaptační opatření:

- Konkrétní stavebně technické opatření, které by bylo realizované nad rámec technických norem, není plánováno. Ekonomické náklady na dosažení větší odolnosti technologie vzhledem k pravděpodobnosti výskytu bouře jsou ve vztahu k nákladům na pojištění neobhajitelné. Energetický management budovy, kde bude stroj umístěn, bude napojen na meteorologický výstražný systém, který dokáže v případě příchodu bouřky automatizovaně či manuálně uzavřít otvorové výplně stavebních konstrukcí. Současně bude informační a výstražný systém fungovat pro evakuaci zaměstnanců do bezpečnějších prostor. Vzhledem k tomu, že budova disponuje sklepními prostory, budou zaměstnanci evakuováni do těchto prostor.

3) Rizika související s vodou

Povodeň (říční, dešťová, způsobená podzemními vodami)

Komentář k hodnocení rizika:

Toto riziko lze považovat za možné, s katastrofickými následky.

Adaptační opatření:

- Konkrétní stavebně technické opatření, které by bylo realizované nad rámec technických norem, není plánováno. Ekonomické náklady na dosažení větší odolnosti technologie vzhledem k pravděpodobnosti výskytu povodně, která by překonala stávající protipovodňová opatření v krajině, jsou ve vztahu k nákladům na pojištění neobhajitelné. Energetický



Evropská
komise



Evropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY

management budovy bude napojen na meteorologický výstražný systém, který dokáže v případě příchodu povodně informovat zaměstnance a provést jejich evakuaci.

4) Rizika související se suchem

Sucho

Komentář k hodnocení rizika:

Toto riziko lze považovat za vysoce pravděpodobné a s významnými následky.

Adaptační opatření:

- Posílení a zálohování technologie chlazení.
- Instalace FVE na střechu budovy (výroba elektřiny snižuje spotřebu nakupované elektřiny pro systémy chlazení).
- Akumulace dešťové vody pro snížení spotřeby nakupované užitkové/pitné vody z vodovodního řadu.
- Instalace samostatného rozvodu vody pro dešťovou vodu v budově pro využití v rámci technologické spotřeby.

Žadatel v rámci první informace o realizaci projektu doloží realizaci adaptačních opatření, ke kterým se zavázal nad rámec opatření uvedených v energetickém posudku. V souhrnu se neuvádí opatření organizačního či dlouhodobého charakteru apod. (energetický management budovy apod.).



Evropská
komise



Evropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY

Příloha č. 5 – Výzvy - ENERGCom 2025 – Úvěry - Vymezení způsobilých výdajů

Vymezení způsobilých výdajů

Úvod:

Označení způsobilé výdaje (dále také ZV) a způsobilé náklady se považuje za rovnocenné pojmy.

Obsahem této přílohy je metodika výpočtu způsobilých výdajů (dále také ZV) podle NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2023/1315 ze dne 23. června 2023 o změně nařízení (EU) č. 651/2014, kterým se v souladu s články 107 a 108 Smlouvy prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné s vnitřním trhem pro opatření podporované v rámci programu ENERGCom Modernizačního fondu, resp. způsobilé výdaje pro tuto Výzvu musí být v souladu s Nařízením Komise (EU) č. 2023/2023 ze dne 23. června 2023, oddílem 7 – Podpora na ochranu životního prostředí (článek 38, článek 38a)).

Podpora je dále poskytována podle Nařízení Komise (EU) č. 2023/2831 ze dne 13. prosince 2023 o použití článků 107 a 108 Smlouvy o fungování Evropské unie na podporu de minimis (dále jen „de minimis“).

Pro účely výpočtu intenzity podpory a způsobilých nákladů se všechny použité číselné údaje uvádějí před srážkou daně nebo jiných poplatků. Způsobilé náklady musí být doloženy písemnými doklady, které musí být jasné, konkrétní a aktuální. Zároveň součástí výpočtu „alternativní investice“ musí být soubor ilustrativních fotografií předmětu energetického hospodářství, který co nejvěrohodněji reprezentují jeho současný stav.

Článek 38 Investiční podpora na opatření ke zvýšení energetické účinnosti jiná než v budovách (stroje, technologie):

Způsobilými náklady jsou dodatečné investiční náklady nezbytné k dosažení vyšší úrovně energetické účinnosti. Způsobilé náklady se určují podle odst. 3. čl. 38 GBER. Podpora se podle tohoto článku nesmí poskytnout v případě, provádí-li se zlepšení za tím účelem, aby podniky splnily normy Unie (legislativní požadavky v souvislosti se životním prostředím a povinnost používat nejlepší dostupné techniky podle definice ve směrnici Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU), které již byly schváleny, ale dosud nenabývaly účinnosti. Podporu podle tohoto článku lze poskytnout na investice, jejichž realizaci má být dosaženo splněním norem Unie, které již byly schváleny, ale dosud nenabývaly účinnosti, pokud je investice realizována a dokončena nejméně osmnáct měsíců před tím, než daná norma nabude účinnosti.

Náklady, které nejsou přímo spojeny s dosažením vyšší úrovně energetické účinnosti, způsobilé nejsou.



Evropská
komise



Evropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY

Výpočet

Stanoví se porovnáním nákladů na investici s náklady na hypotetický srovnávací scénář, který by nastal bez poskytnutí podpory, a to následujícím způsobem:

- spočívá-li hypotetický srovnávací scénář v realizaci méně energeticky účinné investice, která odpovídá běžné obchodní praxi v daném odvětví nebo u dotčené činnosti, sestávají způsobilé náklady z rozdílu mezi náklady na investici, na kterou je poskytnuta státní podpora, a náklady na méně energeticky účinnou investici;
- spočívá-li hypotetický srovnávací scénář v realizaci stejné investice později, sestávají způsobilé náklady z rozdílu mezi náklady na investici, na kterou je poskytnuta státní podpora, a čistou současnou hodnotou nákladů na pozdější investici, diskontovanou k okamžiku, kdy by byla podporovaná investice realizována;
- spočívá-li hypotetický srovnávací scénář v zachování stávajících zařízení a vybavení v provozu, sestávají způsobilé náklady z rozdílu mezi náklady na investici, na kterou je poskytnuta státní podpora, a čistou současnou hodnotou investic do údržby, oprav a modernizace stávajícího zařízení a vybavení, diskontovanou k okamžiku, kdy by byla podporovaná investice realizována;

Diskontní úroková míra je uvažována ke dni podání žádosti o podporu.¹

Odchylně od písm. a) až c) lze způsobilé náklady stanovit bez určení hypotetického srovnávacího scénáře. V takovém případě jsou způsobilými náklady celkové investiční náklady přímo spojené s dosažením vyšší úrovně energetické účinnosti, ale míra podpory se snižuje o 50 %.

Pokud investice spočívá v jednoznačně identifikovatelné investici zaměřené výhradně na zlepšení energetické účinnosti, pro kterou neexistuje hypotetická méně energeticky účinná srovnávací investice, jsou způsobilými náklady celkové investiční náklady.

Rozdíl mezi náklady na obě investice vymezuje náklady související s energetickou účinností a představuje způsobilé výdaje, jak je vidět v následujícím vzorci.

$$ZV = N_i - N_{\text{Alternativní}}$$

kde

ZV – Způsobilé náklady

N_i – Investiční náklady projektu

$N_{\text{Alternativní}}$ – Hypotetický srovnávací scénář

¹ https://competition-policy.ec.europa.eu/state-aid/legislation/reference-discount-rates-and-recovery-interest-rates/reference-and-discount-rates_en
https://competition-policy.ec.europa.eu/document/download/917d223e-bcd2-47a0-bbe0-29259645a298_en?filename=reference_rates_base_rates2024_3_croatia_eurozone.pdf

Výpočet nákladů na hypotetický srovnávací scénář pro způsob c).

$$N_{\text{Alternativní}} = \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^{T_{\text{perioda}}} N_{\text{vlastní náklady}}$$

Kde:

$N_{\text{Alternativní}}$... celkové náklady na alternativní investici v Kč

T_{perioda} ... časová perioda pro stanovení nákladů alternativní investice v letech pro opatření i, která začíná od ukončení předpokládané fyzické realizace projektu

$N_{\text{vlastní náklady}}$... roční náklady na zachování zařízení v provozu v Kč, jedná se o pravidelné investice, reinvestice, údržbu anebo jako náklady na generální opravu pro opatření i v roce j

j ... index roku výpočtu ročních nákladů na zachování zařízení v provozu

i ... index úsporného opatření, který je předmětem projektu

n ... počet úsporných opatření, která jsou předmětem projektu

Volba časové periody pro stanovení nákladů hypotetický srovnávací scénář pro způsob c).

Volba časové periody (životnost zařízení) pro stanovení nákladů hypotetického srovnávacího scénáře se stanovuje:

- na základě údajů výrobce technologie nebo
- na základě údajů ČSN EN 15459-1. nebo
- je možné stanovit životnost zařízení jednotně ve výši 10 let.

Stanovení ročních alternativních nákladů pro způsob c)

Roční náklady na alternativní investice odpovídající finančnímu ohodnocení udržení stávajícího zařízení v provozu musí být věrohodně doloženy a i prokázáno, že pro daný typ zařízení hypotetický srovnávací scénář v zachování stávajících zařízení a vybavení v provozu je předmětný (pravidelné investice, reinvestice, údržbu anebo jako náklady na generální opravu jsou doloženy účetními podklady, případně jinými souvisejícími podklady).

Výpočet způsobilých výdajů při navýšení kapacity výrobního zařízení oproti hypotetickému scénáři

Pokud po realizaci opatření dochází k navýšení roční kapacity oproti stávajícímu stavu scénáři, tak:

1. musí dojít ke krácení investičních nákladů na příslušné opatření, které bude odpovídat navýšení roční kapacity tzn., že například v případě dvojnásobku roční kapacity po realizaci



Evropská
komise



Evropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY

opatření musí dojít ke krácení způsobilých výdajů o 50 %. Pro výpočet způsobilých nákladů se bude postupovat podle níže uvedeného vzorce:

$$ZVC = ZVi * \frac{VK_p}{VK_n}$$

kde:

ZVC ... jsou způsobilé výdaje při navýšení kapacity

ZVi ... jsou způsobilé náklady po odečtu hypotetického scénáře od investičních nákladů

VKp ... je stávající roční kapacita

VKn ... je plánovaná roční kapacita

Roční kapacitu nahrazovaného zařízení a předpokládanou roční kapacitu nového zařízení je nutné uvést v popisu stávajícího stavu předmětu energetického posudku a v doporučené variantě navrhovaného opatření.

Článek 38a Investiční podpora na opatření ke zvýšení energetické účinnosti v budovách:

Podporu podle článku 38a nelze poskytnout na investice, jejichž realizací má být dosaženo splnění norem Unie (legislativní požadavky v souvislosti se životním prostředím a povinnost používat nejlepší dostupné techniky podle definice ve směrnici Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU), které již byly schváleny a nabývaly účinnosti. Podporu podle tohoto článku lze poskytnout na investice, jejichž realizací má být dosaženo splnění norem Unie, které již byly schváleny, ale dosud nenabývaly účinnosti, pokud je investice realizována a dokončena nejméně osmnáct měsíců před tím, než daná norma nabyde účinnosti.

Hypotetický srovnávací scénář se v článku 38a nepoužívá.

Způsobilými náklady jsou celkové investiční náklady. Náklady, které nejsou přímo spojeny s dosažením vyšší úrovně energetické účinnosti v budově, způsobilé nejsou.

Podporu poskytnutou na zvýšení energetické účinnosti budovy lze kombinovat s podporou na některá nebo všechna tato opatření:

- a) instalace integrovaného zařízení na místě, které vyrábí elektřinu, vytápění nebo chlazení z obnovitelných zdrojů energie, (využívání obnovitelných zdrojů energie² na pevnou

² Pokud se jedná o podporu v režimu Článek 38a Investiční podpora na opatření ke zvýšení energetické účinnosti v budovách (GBER). Musí se jednat o instalaci zařízení pro ukládání energie vyrobené v zařízeních na výrobu energie z obnovitelných zdrojů na místě. Zařízení pro ukládání musí ročně přijmout alespoň 75 % své energie z přímo připojeného zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů.



Evropská
komise



Evropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY

- biomasu³, bioplyn a biometan, fotovoltaických elektráren⁴, solárních termických systémů včetně hybridních a elektrických tepelných čerpadel pro pokrytí vlastní potřeby energie budov);
- b) instalace zařízení pro ukládání energie vyrobené v zařízeních na výrobu energie z obnovitelných zdrojů na místě. Zařízení pro ukládání musí ročně přijmout alespoň 75 % své energie z přímo připojeného zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů;
 - c) připojení k soustavě energeticky účinného dálkového vytápění a/nebo chlazení a související vybavení je způsobilé pouze v případě, že maximální délka rozvodu k rozvodnému tepelnému zařízení je 500 metrů;
 - d) výstavba a instalace infrastruktury dobíjecích stanic pro uživatele budovy a související infrastruktury, jako je například potrubí, pokud je parkoviště umístěno buď uvnitř budovy, nebo s budovou fyzicky sousedí;
 - e) instalace zařízení pro digitalizaci budovy, s cílem zvýšit její připravenost pro chytrá řešení; to zahrnuje pasivní instalace domovních rozvodů nebo strukturovanou kabeláž pro datové sítě a doplňkovou část širokopásmové infrastruktury na pozemku, na němž se budova nachází, nikoli však rozvody nebo kabeláž pro datové sítě mimo pozemek;
 - f) investice do zelených střech a do zařízení pro zadržování a využívání dešťové vody.

V případě takovýchto kombinovaných stavebních prací uvedených v písmenech a) až f) představují způsobilé náklady veškeré investiční náklady na různá zařízení a vybavení. Náklady, které nejsou přímo spojeny s dosažením nižší úrovně energetické náročnosti nebo vyšší úrovně environmentální výkonnosti (environmentální výkonnost – plnění DNSH a klimatického dopadu), způsobilé nejsou.

Podporu lze poskytnout buď vlastníkovi (vlastníkům) budovy, nebo nájemci (nájemcům) v závislosti na tom, kdo opatření ke zvýšení energetické účinnosti zadává.

³ Podporované druhy pevné biomasy jsou vymezené v příloze č. 6 „Druhy pevné biomasy s úsporami emisí skleníkových plynů“.

⁴ Podpora fotovoltaických elektráren (dále jen FVE) na podnikatelských budovách včetně přístřešků (např. pro automobily, stavební techniku, skladování materiálu atp.) Podpora na akumulaci elektrické energie může být poskytnuta pouze v případě, že akumulace je součástí investice do nové FVE a slouží výhradně pro potřeby optimalizace využití vyrobené elektrické energie.

Příloha č. 6 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry - Druhy pevné biomasy s úsporami emisí skleníkových plynů

Úspory emisí skleníkových plynů dle směrnice RED II v souladu s nařízením 2020/852. Úspory jsou vztaženy k referenčnímu fosilnímu palivu.

Výzva umožňuje přepravní vzdálenost pouze do 250 km! (Dle RED II je nejnižší přepravní vzdálenost 1-500 km).

Druh biomasy	Situace	Přepravní vzdálenost	Úspora u tepla	Úspora u elektřiny
Zemědělské zbytky		1-250 km	93%	90%
Dřevní štěpka z rychle rostoucích dřevin pěstovaných ve výmladkových plantážích (topol – s hnojením)		1-250 km	87%	81%
Dřevní štěpka z rychle rostoucích dřevin pěstovaných ve výmladkových plantážích (topol – bez hnojení)		1-250 km	90%	85%
Dřevní štěpka z průmyslových zbytků		1-250 km	93%	90%
Dřevěné brikety nebo pelety z rychle rostoucích dřevin pěstovaných ve výmladkových plantážích (topol – s hnojením)	3a	1-250 km	87%	81%
Dřevěné brikety nebo pelety z výmladkových plantáží (topol – bez hnojení)	3a	1-250 km	90%	85%
Dřevěné brikety nebo pelety ze zbytků z dřezozpracujícího průmyslu (pouze výroba tepla)	2a	1-250 km	84%	není možné použít k výrobě elektrické energie
	3a	1-250 km	94%	91%
Slámové pelety (pouze výroba tepla)		1-250 km	85%	není možné použít k výrobě elektrické energie
Další biomasové zdroje mimo RED II (nutné provést individuální výpočet ze strany žadatele) víceleté plodiny (Šťovík, Jílek, Kostřava rákosovitá), dále Konopí seté, Laskavec, Čirok, Topinambur a seno		1-250 km	pro prokázání $\geq 80\%$ nutný individuální výpočet ze strany žadatele	pro prokázání $\geq 80\%$ nutný individuální výpočet ze strany žadatele

Situace 2a	označuje procesy, v nichž se pro dodávky procesního tepla do výroby pelet využívá kotel na dřevní štěpku. Procesní elektřina je nakoupena z rozvodné sítě.
Situace 3a	označuje procesy, při nichž se pro dodávky tepla a elektřiny do výroby pelet používá kogenerační jednotka na dřevní štěpku. jedná se o vzdálenost mezi prvotním místem pěstování/získávání předmětné biomasy a místem, kde se biomasa využívá k výrobě tepla anebo elektrické energie. Nelze tak uvažovat např. až místo zpracování předmětné biomasy, pokud není totožné s místem jejího pěstování/získávání.
Přepravní vzdálenost	

Doplňující informace ohledně individuálního výpočtu ze strany žadatele:

Výpočty emisí ze strany žadatele: dle metodiky ve směrnici RED II, příloha VI, část B. METODIKA, bod č. 19 (referenční hodnoty fosilního paliva). V případě využití znehodnocené půdy lze přičíst bonus ve výši 29 g CO_{2eq}/MJ dle bodu č. 8.

Tyto hodnoty je poté nutné porovnat s odhadovanou a výpočtem podloženou velikostí emisí skleníkových plynů v g CO_{2eq}/MJ z pěstování předmětného druhu biomasy, zpracování, přepravy a distribuce. Dále také k přihlédnutí jiných emisí než CO₂ z použitého paliva.

Referenční hodnota fosilního paliva (bod č. 19):

V případě paliv z biomasy používaných k výrobě elektřiny se pro účely výpočtu podle směrnici RED II, příloha VI, část B. METODIKA, bod č. 3 jako hodnota ECF(el) referenčního fosilního paliva použije 183 g CO_{2eq}/MJ elektřiny.

V případě paliv z biomasy používaných k výrobě užitečného tepla, jakož i k vytápění nebo chlazení se pro účely výpočtu podle bodu 3 jako hodnota ECF(h) referenčního fosilního paliva použije 80 g CO_{2eq}/MJ tepla.

V případě paliv z biomasy používaných k výrobě užitečného tepla, u níž lze prokázat přímou fyzickou náhradu uhlí, se pro účely výpočtu podle bodu 3 jako hodnota ECF(h) referenčního fosilního paliva použije 124 g CO_{2eq}/MJ tepla.

V případě paliv z biomasy používaných jako paliva používaná v odvětví dopravy se pro účely výpočtu podle bodu 3 jako hodnota ECF(t) referenčního fosilního paliva použije 94 g CO_{2eq}/MJ.

Bonus úspory k výpočtu a pravidla pro použití (bod č. 8):

Bonus ve výši 29 g CO_{2eq}/MJ se přidělí, pokud je prokázáno, že daná půda:

- a) nebyla v lednu roku 2008 zemědělsky ani jinak využívána a
- b) je závažným způsobem znehodnocená, včetně takové půdy dříve využívané k zemědělským účelům.

Bonus ve výši 29 g CO_{2eq}/MJ se použije pro období maximálně 20 let od doby, kdy došlo k přeměně půdy na zemědělsky využívanou půdu, za předpokladu, že je zajištěn pravidelný nárůst zásob uhlíku, jakož i značné snížení eroze u půd spadajících do písmene b).

Příloha č. 7 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry – Požadavky na tepelně technické vlastnosti budov

POŽADAVKY NA TEPELNĚ TECHNICKÉ VLASTNOSTI BUDOV

Požadované hodnoty součinitele prostupu tepla, pro měněné stavební prvky, na něž se vztahuje podpora, v případě opatření renovace stávajících budov s převažující návrhovou vnitřní teplotou θ_{im} v intervalu 18 až 22 °C včetně	
Popis konstrukce	Součinitel prostupu tepla [W/(m ² .K)]
Stěna vnější	0,15
Střecha strmá se sklonem nad 45°	0,15
Střecha plochá a šikmá se sklonem do 45° včetně	0,11
Strop s podlahou nad venkovním prostorem	0,15
Strop pod nevytápěnou půdou (se střechou bez tepelné izolace)	0,12
Stěna k nevytápěné půdě (se střechou bez tepelné izolace)	0,15
Podlaha a stěna vytápěného prostoru přiléhá k zemině	0,22
Strop a stěna vnitřní z vytápěného k nevytápěnému prostoru	0,3
Strop a stěna vnitřní z vytápěného k temperovanému prostoru	0,38
Strop a stěna vnější z temperovaného prostoru k venkovnímu prostředí	0,38
Podlaha a stěna temperovaného prostoru přilehlá k zemině	0,45
Výplň otvoru ve vnější stěně a strmé střechě, z vytápěného prostoru do venkovního prostředí (okna), kromě dveří U_w	0,9
Šikmá výplň otvoru se sklonem do 45° z vytápěného prostoru do venkovního prostředí (střešní okna) U_w	1,1
Výplň průmyslových světlíků U_g	1,2
Dveřní výplň otvoru z vytápěného prostoru do venkovního prostředí (včetně rámu) U_d	1,0
Vrata – výplň otvoru s rozměry nad 6 m ² sloužící pro vjezd techniky U_{gate}	1,2

Kovový rám výplně otvoru	1,5
--------------------------	-----

Lehký obvodový plášť (LOP), hodnocený jako smontovaná sestava včetně nosných prvků, s poměrnou plochou průsvitné výplně otvoru $f_w = A_w / A$, v m^2/m^2 , kde A...je celková plocha lehkého obvodového pláště (LOP), v m^2 ; A _w ...je plocha průsvitné výplně otvoru sloužící převážně k osvětlení interiéru včetně příslušných částí rámu v LOP, v m^2	$0,2 + 0,85 \cdot f_w$
V případě jiných návrhových teplot interiéru se použije vztah: $U = U_{20} \cdot e_1$ Kde U je součinitel prostupu tepla dle požadavku v tabulce ve $W/(m^2.K)$ $e_1 = 16/(\theta_{im} - 4)$ kde θ_{im} je návrhová teplota interiéru	

Požadavky na energetickou náročnost budovy podle výše uvedené tabulky nemusí být splněny, a to v souladu s § 7 odst. 5 zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií v platném znění u budov, které jsou kulturní památkou, anebo nejsou kulturní památkou, ale nacházejí se v památkové rezervaci nebo památkové zóně (zákon České národní rady č. 20/1987 Sb., o státní památkové péči v platném znění), pokud by s ohledem na zájmy státní památkové péče splnění některých požadavků na energetickou náročnost těchto budov výrazně změnilo jejich charakter nebo vzhled; tuto skutečnost je nutné doložit závazným stanoviskem orgánu státní památkové péče.



Evropská
komise



Evropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY

Příloha č. 8 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry – Faktory primární energie

FAKTORY CELKOVÉ PRIMÁRNÍ ENERGIE

Energonositel	Faktor celkové primární energie (-)
Zemní plyn	1,0
Černé uhlí	1,0
Hnědé uhlí	1,0
Propan-butan/LPG	1,2
Topný olej	1,2
Elektřina z distribuční soustavy	2,3
Dřevěné peletky	1,0
Kusové dřevo, dřevní štěpka	1,0
Energie okolního prostředí (elektřina a teplo)	0
Elektřina – dodávka mimo budovu	-2,3
Teplo – dodávka mimo budovu	-1,4
Účinná soustava zásobování tepelnou energií	1,0
Ostatní soustavy zásobování tepelnou energií	1,3
Ostatní neuvedené energonositele	1,2
Odpadní teplo	0

Příloha č. 9 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry – Způsobilé výrobky dle energetických štítků

Způsobilé výrobky, na které se vztahují požadavky na označování energetickými štítky

Pokud se na použité výrobky vztahují požadavky na označování energetickými štítky stanovené v nařízení (EU) 2017/1369 a požadavky prováděcích předpisů podle směrnice 2009/125/ES, tak se jedná o způsobilé výdaje, pouze pokud splňují požadavky na třídy energetického štítku podle níže uvedené tabulky a jedná se o výrobky registrované v EPREL – Evropského registru výrobků pro energetické štítkování (EPREL - European Product Registry for Energy Labelling).

<https://eprel.ec.europa.eu/screen/home>

Výrobky	Podporované třídy
světelné zdroje ¹	A, B, C, D
klimatizátory vzduchu chlazení	A++, A+++
klimatizátory vzduchu vytápění	A++, A+++
lokální topidla	A++, A+++
větrací jednotky pro obytné budovy	A, A+
kotle na tuhá paliva	A+, A++, A+++
soupravy kotlů na tuhá paliva	A++, A+++
ohřívače pro vytápění vnitřních prostorů/kombinované ohřívač (vytápění 55°C)	A++, A+++
ohřívače pro vytápění vnitřních prostorů/kombinované ohřívač (vytápění 35°C)	A++, A+++
ohřívače pro vytápění vnitřních prostorů/kombinované ohřívač (ohřev vody)	A, A+
soupravy ohřívačů pro vytápění vnitřních prostorů / kombinovaných ohřívačů (vytápění)	A++, A+++
soupravy ohřívačů pro vytápění vnitřních prostorů / kombinovaných ohřívačů (ohřev vody)	A++, A+++
ohřívače vody	A, A+
soupravy ohřívačů vody	A++, A+++
zásobníky teplé vody pro ohřívače vody	A, A+
profesionální chladicí boxy	A+, A++, A+++, A, B

¹ V případě použití svítidla (výrobku obsahujícího světelný zdroj) namísto světelného zdroje musí svítidlo splnit minimální měrný výkon 135 lm/W, který je adekvátní třídě světelného zdroje D a lepší v souladu s tabulkou 1 v příloze II Nařízení Komise 2019/2015.

Evropská
komiseEvropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí

STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY

Příloha č. 10 – Výzvy - ENERCom 2025 – Úvěry – Požadavky na fluorované skleníkové plyny

Požadavky na fluorované skleníkové plyny a jejich potenciál globálního oteplování v časovém horizontu 100 let (GWP 100), které obsahují výrobky a zařízení

V případě elektrických tepelných čerpadel, klimatizačních zařízení (samostatných i dělených) prahová hodnota chladiva: potenciál globálního oteplování v časovém horizontu 100 let nepřesahuje 675 (750 pro dodávku energie, která je určena pouze pro technické systémy budovy podle vyhlášky 264/2020 Sb. o energetické náročnosti, a zároveň pokud je zařízení instalováno v předmětné budově, kde se uskutečňuje dodávka této energie anebo mimo předmětnou budovu s přímým rozvodem energie pouze do této budovy).

Způsobilé nejsou výrobky a zařízení uvedené v následující tabulce:

1.	Výrobky a zařízení	obsahující fluorované uhlovodíky - HFC
STACIONÁRNÍ CHLAZENÍ:		
2.	Chladicí a mrazicí zařízení pro komerční použití (samostatná zařízení):	obsahující fluorované skleníkové plyny s GWP nejméně 150.
3.	Jakékoli samostatné chladicí zařízení, s výjimkou chladičů kapalin obsahující fluorované skleníkové plyny s GWP nižší než 150, kromě případů, kdy je to nezbytné pro splnění bezpečnostních požadavků v místě provozu, v rámci kterých lze použít fluorované skleníkové plyny s GWP nižším než 750.	
4.	Chladicí zařízení, s výjimkou chladičů kapalin a zařízení uvedených v bodech 3 a 5, které obsahuje tyto plyny nebo jehož provoz je na těchto plynech závislý:	fluorované skleníkové plyny s GWP nejméně 150, s výjimkou případů, kdy je to nezbytné pro splnění bezpečnostních požadavků v místě provozu, v rámci kterých lze použít fluorované skleníkové plyny s GWP nižším než 750.
5.	Sdružené centrální chladicí systémy pro komerční použití o jmenovitém výkonu nejméně 40 kW, které obsahují fluorované skleníkové plyny uvedené v příloze I s GWP nejméně 150 nebo jejichž provoz je na těchto plynech závislý, s výjimkou primárního chladicího okruhu kaskádních systémů, kde lze použít fluorované skleníkové plyny s GWP nižším než 1500.	
STACIONÁRNÍ CHLADIČE KAPALIN (CHILLERY):		
6.	Chladiče kapalin, které obsahují tyto plyny nebo jejichž provoz je na těchto plynech závislý:	fluorované skleníkové plyny s GWP nejméně 150 u chladičů kapalin o jmenovitém výkonu do 12 kW, s výjimkou případů, kdy je to nezbytné pro splnění bezpečnostních požadavků v místě provozu; v rámci kterých lze použít fluorované skleníkové plyny s GWP nižším než 750.
7.		fluorované skleníkové plyny s GWP 750 u chladičů kapalin nad 12 kW, s výjimkou případů, kdy je to nezbytné pro splnění bezpečnostních požadavků v místě provozu, v rámci kterých lze použít fluorované skleníkové plyny s GWP nižším než 1500.



Evropská
komise



Evropská
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ
ČESKÉ REPUBLIKY

Příloha č. 11 – Výzvy - ENERGCCom 2025 – Úvěry – Vykazované hodnoty

Vykazované hodnoty

Roční spotřeba energie	Výchozí stav		Navrhovaný stav		Úspora		
	GJ/rok	MWh/rok	GJ/rok	MWh/rok	GJ/rok	MWh/rok	%
Konečná spotřeba energie							
Primární energie*							
Primární energie celkem							
-							

Energeticky vztažná plocha (m ²)	
Úspora CO ₂ (t/rok)	
Navrhovaná spotřeba energie z obnovitelných zdrojů energie (GWh/rok)	
Navrhovaný instalovaný výkon zdrojů z obnovitelné energie (kW)	
Navrhovaný instalovaný výkon FVE (kWp)	
Počet měněných světelných zdrojů (ks)	

*Primární energie bez započítání přínosů podle bodu 4 c) Výzvy.