

ZBIERKA  ZÁKONOV
SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2022

Vyhlásené: 15. 9. 2022 Časová verzia predpisu účinná od: 1. 7.2024 do: 31.12.2024

Obsah dokumentu je právne záväzný.

312

VYHLÁŠKA

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

z 8. septembra 2022,

ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 40 ods. 1 písm. a) až i), l) a m) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon“) ustanovuje:

§ 1

Základné pojmy

Na účely tejto vyhlášky sa rozumie

- a) regulačným obdobím šieste regulačné obdobie od 1. januára 2023,
- b) regulačným rokom kalendárny rok,
- c) rokom t regulačný rok, na ktorý sa určuje cena alebo platí cena,
- d) rokom $t-n$ n -tý rok predchádzajúci roku t ,
- e) variabilnými nákladmi náklady, ktoré sú úplne alebo čiastočne priamo ovplyvnené množstvom vyrobeného tepla,
- f) fixnými nákladmi náklady, ktoré nie sú ovplyvnené množstvom vyrobeného tepla,
- g) regulačným príkonom príkon odberného zariadenia vypočítaný podľa § 6 ods. 3 až 9,
- h) odovzdávacou stanicou tepla časť zariadenia na rozvod tepla, v ktorej sa upravujú parametre teplonosnej látky na hodnoty potrebné na ďalšiu prepravu tepla, a je súčasťou sústavy tepelných zariadení slúžiacich na rozvod tepla,
- i) objednaným množstvom tepla množstvo tepla v kilowatthodinách dohodnuté v zmluve o dodávke a odbere tepla¹⁾ podľa skutočnej spotreby tepla v roku $t-2$, ak sa v zmluve o dodávke a odbere tepla nedohodne inak, technologická spotreba tepla vo vlastných výrobných procesoch v neregulovaných činnostiach, teplo spotrebované vo vlastných objektoch dodávateľa, ktoré nesúvisia s regulovanou činnosťou, alebo teplo spotrebované v objektoch, v ktorých množstvo tepla dodávateľ rozpočítava konečným spotrebiteľom; do objednaného množstva tepla sa nezarátava vlastná spotreba tepla pri výrobe tepla, ktorá je súčasťou ukazovateľa energetickej účinnosti,²⁾
- j) plánovanou generálnou opravou pravidelná komplexná obnova projektovanej funkčnosti zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla alebo zariadenia na využívanie geotermálnej energie,
- k) opravou odstránenie čiastočného fyzického opotrebovania alebo poškodenia zariadenia za účelom uvedenia zariadenia do predchádzajúceho stavu alebo prevádzkyschopného stavu;

uvedením do prevádzkyschopného stavu sa rozumie vykonanie opravy aj s použitím iných ako pôvodných materiálov, náhradných dielov, súčastí alebo technológií, ak nedôjde k zmene technických parametrov alebo zvýšeniu výkonnosti zariadenia a ani k zmene účelu jeho použitia,

- l) údržbou súhrn činností zabezpečujúcich technickú spôsobilosť a hospodárnosť prevádzky zariadenia, pri ktorých sa spomaľuje fyzické opotrebenie, predchádza sa jeho následkom a odstraňujú sa drobnejšie chyby, spravidla bez demontáže dielov a bez výmeny súčiastok,
- m) modernizáciou rozšírenie vybavenosti alebo použiteľnosti hmotného majetku a nehmotného majetku o také súčasti, ktoré pôvodný majetok neobsahoval, pričom tvoria neoddeliteľnú súčasť majetku; za neoddeliteľnú súčasť tohto majetku sa považujú samostatné veci, ktoré sú určené na spoločné použitie s hlavnou vecou a spolu s ňou tvoria jeden majetkový celok,
- n) rekonštrukciou také zásahy do hmotného majetku, ktoré majú za následok zmenu jeho účelu použitia, kvalitatívnu zmenu jeho výkonnosti alebo technických parametrov; za zmenu technických parametrov nemožno považovať zámenu použitého materiálu pri dodržaní jeho porovnateľných vlastností.

§ 2

Rozsah cenovej regulácie a spôsob vykonávania cenovej regulácie

Podľa tejto vyhlášky sa cenová regulácia v tepelnej energetike

- a) vzťahuje na výrobu, distribúciu a dodávku tepla,
- b) vykonáva určením spôsobu výpočtu maximálnej ceny za výrobu, distribúciu a dodávku tepla.

§ 4

Rozsah, štruktúra a výška ekonomicky oprávnených nákladov

(1) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú:

- a) primeraná výška nákladov na zabezpečenie potrebného množstva priameho materiálu, ktorý slúži na výrobu tepla, alebo potrebného množstva nakupovaného tepla, pričom v návrhu ceny je maximálna výška nákladov určená podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri poslednom overovaní hospodárnosti prevádzky sústav tepelných zariadení³⁾ pred podaním návrhu ceny, výhrevnosti paliva a ceny paliva alebo nakupovaného tepla alebo podľa ukazovateľov energetickej účinnosti pri povinnosti zabezpečiť vykonanie energetického auditu podľa osobitného predpisu;⁴⁾ pri výrobe tepla z obnoviteľných zdrojov energie sa za primeranú výšku nákladov považuje maximálna cena za jednotkový energetický obsah v palive v eurách/kWh v cene tepla určenej alebo schválenej,
- b) primeraná výška nákladov na elektrinu, dopravu paliva, technologické hmoty a technologickú vodu, na palivo na vlastnú spotrebu tepla vykazovanú v rámci overovania hospodárnosti prevádzky sústav tepelných zariadení na výrobu tepla súvisiacu s výrobou tepla, ktorá nie je súčasťou ukazovateľa energetickej účinnosti,
- c) osobné náklady,⁵⁾ ktorých maximálna výška na účely kalkulácie ekonomicky oprávnených nákladov je ustanovená v odseku 9,
- d) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov;⁶⁾ pri poplatkoch za znečisťovanie ovzdušia len poplatky za znečisťujúce látky vypustené do ovzdušia pri dodržaní podmienok a požiadaviek podľa osobitného zákona⁷⁾ a pri skleníkových plynoch náklady vypočítané ako množstvo spotrebovaných ton CO₂ maximálne do výšky vypočítanej podľa odsekov 6 a 7 vynásobené cenou určenou ako aritmetický priemer denných uzatváracích cien (settlement price) oficiálneho kurzového lístka zverejneného burzou EEX (European Energy Exchange) na jej webovom sídle za produkt EU Emission Allowances – Spot Market v eurách na tony CO₂ za

kalendárny mesiac, v ktorom sa nákup emisných kvót realizoval,

- e) náklady na overenie hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení po odberné miesto v termínoch podľa osobitného predpisu,
- f) odpisy obstaraného nového hmotného majetku a nehmotného majetku,⁸⁾ o ktorých regulovaný subjekt účtuje, pričom pri hmotnom majetku sa za ekonomicky oprávnené náklady považujú odpisy najviac do výšky rovnomerných odpisov hmotného majetku,⁹⁾
- g) odpisy obstaraného už prevádzkovaného hmotného majetku a nehmotného majetku vo výške rovnomerných odpisov z jeho kúpnej ceny maximálne do výšky rovnomerných odpisov zo všeobecnej hodnoty hmotného majetku určenej znaleckým posudkom pre hmotný majetok a nehmotný majetok zaradený do účtovníctva regulovaného subjektu po 15. júli 2011,
- h) náklady na obstaranie hmotného majetku, ktorý má samostatné prevádzkové určenie, dobu použiteľnosti dlhšiu ako jeden rok, jeho obstarávacía cena je nižšia ako vstupná cena podľa osobitného predpisu¹⁰⁾ a je používaný výhradne na regulovanú činnosť,
- i) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku, o ktorom vlastník účtuje a ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, najviac do výšky 30 eur/kW regulačného príkonu z prenajatého zariadenia na výrobu a rozvod tepla okrem nákladov za prenájom hmotného majetku vo vlastníctve iného regulovaného subjektu, ktorý podniká na základe povolenia na podnikanie,¹¹⁾ ak prenájom vznikol na základe zmluvy, ktorá nadobudla účinnosť po nadobudnutí účinnosti tejto vyhlášky,
- j) nájomné za prenájom nehnuteľnosti alebo jej časti, v ktorej je na podlahovej ploche umiestnené tepelné zariadenie vo vlastníctve alebo v nájme regulovaného subjektu, ktoré sa používa výhradne na regulovanú činnosť, najviac vo výške 38 eur/m² podlahovej plochy za rok; nájomné za prenájom nehnuteľnosti alebo jej časti súvisiacej s výrobou a dodávkou tepla a ostatných priestorov alebo plôch na skládku paliva a nespálených zvyškov paliva a produktov odsírenia najviac vo výške 16 eur/m² plochy za rok,
- k) náklady na opravy a údržbu tepelných zariadení vrátane osobných nákladov zamestnancov vykonávajúcich opravy a údržbu tepelných zariadení okrem nákladov na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu;¹²⁾ náklady na plánované generálne opravy môžu byť rozložené rovnomerne počas nasledujúcich piatich rokov, ak to regulovaný subjekt uvedie v návrhu ceny tepla,
- l) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky¹³⁾ na nákup hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, alebo úrok z prevádzkového úveru na refinancovanie nákladov na nákup paliva,
- m) úrok z úveru poskytnutého inou právnickou osobou ako bankou alebo pobočkou zahraničnej banky na nákup hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, alebo úrok z prevádzkového úveru na refinancovanie nákladov na nákup paliva maximálne do výšky hodnoty úroku rovnajúceho sa hodnote ukazovateľa 12M EURIBOR na príslušný rok, v ktorom sa predkladá návrh ceny,
- n) náklady na poistenie hmotného majetku regulovaného subjektu, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť,
- o) variabilné náklady na výrobu tepla zo slnečnej energie alebo na elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie vlastným zariadením na výrobu elektriny nainštalovaným na objekte, v ktorom je umiestnené zariadenie na výrobu alebo distribúciu tepla, použitej na prípravu teplej vody vo výške aritmetického priemeru denných cien zemného plynu zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) na webovom sídle www.eex.com/market-data v časti Product and Units EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal t v eurách na megawatthodinu za obdobie od 1. septembra roku t-2 do 30. júna roku t-1, maximálne v množstve tepla alebo elektriny spotrebovanej na prípravu teplej vody nameranej určeným meradlom.

(2) Ekonomicky oprávnenými nákladmi nie sú

- a) sankcie,
- b) náklady spojené s nevyužitými výrobnými kapacitami; nevyužitými výrobnými kapacitami sú zariadenia na výrobu tepla, ktoré nie je potrebné prevádzkovať na zabezpečenie zmluvne dohodnutého ročného množstva tepla dodávaného z iného zariadenia na výrobu tepla v tej istej sústave tepelných zariadení,
- c) odpisy nevyužívaného dlhodobého hmotného majetku, odpisy „goodwill“ a odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku vylúčeného z odpisovania,¹⁵⁾
- d) odmeny členov štatutárnych orgánov a iných orgánov regulovaného subjektu za výkon funkcie, ktorí nie sú v pracovnoprávnom vzťahu s regulovaným subjektom,
- e) platby poisťného za poistenie zodpovednosti za škody spôsobené členmi štatutárnych orgánov a členmi iných orgánov regulovaného subjektu,
- f) príspevky na životné poistenie a príspevky na účelové sporenie zamestnanca,
- g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú osobitným predpisom,¹⁶⁾
- h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁷⁾
- i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁸⁾
- j) tvorba sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁹⁾
- k) náklady na poskytovanie osobných ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,²⁰⁾
- l) dobrovoľné poistenie osôb,
- m) manká a škody na majetku vrátane škody zo zníženia cien nevyužiteľných zásob a likvidácie zásob,
- n) náklady vyplývajúce z chýb vo výpočtoch, v kalkulačných prepočtoch alebo v účtovníctve, duplicitne účtované náklady,
- o) náklady na reprezentáciu a dary,
- p) odmeny a dary pri životných jubileách a pri odchode do dôchodku,
- q) náklady na starostlivosť o zdravie zamestnancov a na vlastné zdravotnícke zariadenia nad rozsah ustanovený osobitnými predpismi,²¹⁾
- r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,²²⁾
- s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich a rekreačných zariadení a iných zariadení, ktoré nesúvisia s regulovanou činnosťou,
- t) daň z nehnuteľnosti platená za školiace a rekreačné zariadenia,
- u) štipendiá poskytnuté žiakom stredných odborných škôl a študentom,
- v) odpis nedobytej pohľadávky,
- w) tvorba rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,²³⁾
- x) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,²⁴⁾
- y) tvorba opravných položiek,
- z) náklady vynaložené na odstránenie nedostatkov zistených pri kolaudačnom konaní,
- aa) náklady spojené s prípravou a zabezpečením nerealizovanej investičnej výstavby,
- ab) straty z predaja dlhodobého majetku a zásob,

- ac) zostatková cena predaného alebo vyradeného hmotného majetku a nehmotného majetku,
- ad) náklady na reklamu alebo propagáciu, náklady na reklamu alebo propagáciu uskutočňovanú formou podpory športových, kultúrnych a zábavných podujatí a iných činností,
- ae) spotreba pohonných látok nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,²⁵⁾
- af) náklady na palivo a nakupované teplo súvisiace s nehospodárnou výrobou a rozvodom tepla z dôvodu nedodržania normatívnych ročných účinností, ktoré boli východiskom na určenie alebo schválenie maximálnej ceny tepla,
- ag) odpisy z časti obstarávacej hodnoty hmotného majetku, ktorá bola obstaraná z prostriedkov Európskej únie, zo štátneho rozpočtu, z nenávratnej finančnej podpory, bezodplatným prevodom hmotného majetku alebo investíciou v rámci projektu verejno-súkromného partnerstva,
- ah) nájomné za prenájom hmotného majetku a nehmotného majetku odpredaného a následne prenajatého pôvodnému vlastníkovi alebo za opätovný prenájom prenajatého hmotného majetku a nehmotného majetku,
- ai) náklady na výkon regulovanej činnosti, ktoré sú vyššie ako náklady zistené na základe overovania primeranosti nákladov podľa § 31 ods. 3 písm. d) zákona,
- aj) náklady na investíciu na obnovu tepelných zariadení, ktorých vynaložením sa nezabezpečí udržanie alebo zlepšenie energetickej efektívnosti,²⁶⁾
- ak) spoločné náklady prislúchajúce výrobe chladu pri výrobe tepla a chladu v tom istom zariadení vo výške zodpovedajúcej pomeru vyrobeného chladu a celkového vyrobeného tepla a chladu,
- al) ostatné náklady, ktoré nie sú uvedené v odseku 1.

(3) Celkové ekonomicky oprávnené variabilné náklady sú

- a) variabilné náklady na priamy materiál, ktoré zahŕňajú náklady na nákup paliva, pri zemnom plyne vrátane všetkých zložiek, náklady na nákup elektriny, z ktorej sa priamo teplo vyrába, a variabilné náklady na nákup tepla do maximálnej výšky určenej podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri poslednom overovaní hospodárnosti prevádzky sústav tepelných zariadení staršom ako 30 dní pred podaním návrhu ceny alebo podľa ukazovateľov energetickej účinnosti pri povinnosti zabezpečiť vykonanie energetického auditu, výhrevnosti paliva a ceny paliva alebo nakupovaného tepla v roku t,
- b) ostatné variabilné náklady, ktoré zahŕňajú náklady v primeranej výške na dopravu paliva, náklady na elektrinu, technologickú vodu alebo geotermálnu vodu, technologické hmoty, náklady na odvoz a likvidáciu nespálených zvyškov paliva a produktov odsírenia, poplatky za znečisťovanie ovzdušia podľa odseku 1 písm. d) a náklady na nákup emisných kvót podľa odseku 1 písm. d).

(4) Maximálna výška ceny za sadzbu odobraného množstva zemného plynu bez nákladov na prepravu plynu, distribúciu plynu a uskladňovanie zemného plynu a bez spotrebnej dane zo zemného plynu na rok t v eurách/kWh C_{ZPt} sa vypočíta

- a) pre rok 2025 podľa vzorca

$$C_{ZPt} = (1,2 \times CE_{THEt})/1000,$$

kde

CE_{THEt} je aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou EEX (European Energy

Exchange) na webovom sídle www.eex.com/market-data v časti Product and Units EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal t v eurách na megawatthodinu za kalendárny mesiac, v ktorom sa nákup zemného plynu na základe zmluvy uskutočnil alebo dohodol, pričom platí, že súčet súčinov nakúpeného množstva zemného plynu a dohodnutej ceny zemného plynu v kalendárnom mesiaci, v ktorom sa nákup zemného plynu uskutočnil alebo dohodol nesmie byť vyšší ako súčet súčinov nakúpeného množstva zemného plynu a aritmetického priemeru denných cien CE_{THEt} v kalendárnom mesiaci, v ktorom sa nákup zemného plynu uskutočnil alebo dohodol; pri dohodnutých krátkodobých cenách pre nové lokality s dodávkou tepla v priebehu roku t je CE_{THEt} aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) na webovom sídle www.eex.com/market-data v časti Product and Units EEX THE NATURAL GAS FUTURES MONTH v eurách na megawatthodinu v mesiaci, v ktorom regulovaný subjekt dodávku zemného plynu dohodol,

b) pre rok 2026 a ďalšie roky regulačného obdobia podľa vzorca

$$C_{ZPt} = (1,2 \times CE_{THEt}) / 1000,$$

kde

CE_{THEt} je aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) na webovom sídle www.eex.com/market-data v časti Product and Units EEX THE NATURAL GAS FUTURES Cal t v eurách na megawatthodinu za obdobie od 1. septembra roku t-2 do 30. júna roku t-1; pri dohodnutých krátkodobých cenách pre nové lokality s dodávkou tepla v priebehu roku t je CE_{THEt} aritmetický priemer denných cien zverejnených burzou EEX (European Energy Exchange) na webovom sídle www.eex.com/market-data v časti Product and Units EEX THE NATURAL GAS FUTURES MONTH v eurách na megawatthodinu v mesiaci, v ktorom regulovaný subjekt dodávku zemného plynu dohodol.

(5) Ekonomicky oprávneným nákladom je náklad na zemný plyn so zmluvne dohodnutou cenou vo výške podľa odseku 4 pre rok t počas celého trvania platnosti zmluvnej ceny.

(6) Ekonomicky oprávnené náklady na nákup emisných kvót sa určia ako rozdiel nákladov na emisné kvóty vypočítané z výroby tepla s najlepšou dostupnou technológiou (BAT) a bezodplatne pridelených emisných kvót. Emisné kvóty s technológiou BAT sa vypočítajú z vyrobeného tepla, emisných faktorov pre palivá, výhrevnosti použitých palív a účinnosti použitých technológií, ktorá je

- a) 0,85 pre kotol spaľujúci uhlie,
- b) 0,80 pre kotol spaľujúci ťažký vykurovací olej,
- c) 0,90 pre kotol spaľujúci zemný plyn,
- d) 0,70 pre kotol spaľujúci biomasu,
- e) 0,75 pre spaľovací motor a plynovú turbínu.

(7) Ak sa teplo vyrába rôznymi technológiami, ekonomicky oprávnené náklady na emisné kvóty s technológiou BAT sú súčtom nákladov vypočítaných z vyrobeného tepla podľa spotreby jednotlivých palív, emisných faktorov pre palivá, výhrevnosti použitých palív a účinností pre jednotlivé technológie podľa odseku 6.

(8) Celkové ekonomicky oprávnené fixné náklady zahŕňajú fixné náklady na nákup tepla, náklady regulovanej zložky fixných nákladov v rozsahu podľa prílohy č. 1 a ostatné ekonomicky oprávnené fixné náklady v primeranej výške na poistenie majetku, dane, nájomné, revízie a na

zákonné prehliadky, náklady na overenie účtovnej závierky audítorom, odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku priamo súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla, náklady na údržbu a opravy priamo súvisiace s výrobou a rozvodom tepla, úroky z investičného úveru a úroky z prevádzkového úveru.

(9) Maximálna výška nákladov regulovanej zložky fixných nákladov podľa odseku 8 v návrhu ceny na rok t sa určí

- a) pre prvý rok v regulačnom období v rozsahu podľa prílohy č. 1 a celkového regulačného príkonu všetkých odberných zariadení v kilowattoch
1. do 300 kW vrátane, maximálne 21 000 eur,
 2. nad 300 kW do 3 500 kW vrátane, maximálne 61,5 eur/kW,
 3. nad 3 500 kW do 5 200 kW vrátane, maximálne 215 250 eur + 44 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 3 500 kW,
 4. nad 5 200 kW do 13 000 kW vrátane, maximálne 290 050 eur + 43,5 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 5 200 kW,
 5. nad 13 000 kW do 21 000 kW vrátane, maximálne 629 350 eur + 37 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 13 000 kW,
 6. nad 21 000 kW, maximálne 925 350 eur + 30,5 eur/kW za každý ďalší kilowatt nad 21 000 kW,
- b) pre ďalšie roky regulačného obdobia v rozsahu podľa prílohy č. 1 podľa celkového regulačného príkonu všetkých odberných zariadení v kilowattoch, pričom hodnoty regulovanej zložky fixných nákladov sa každoročne voči hodnotám z predchádzajúceho roku vynásobia hodnotou

$$1 + (JPI-3)/100,$$

pričom, ak $(JPI-3) < 0$, na výpočet sa použije hodnota $(JPI-3) = 0$,

kde

JPI je aritmetický priemer hodnôt jadrovej inflácie za obdobie od 1. júla roku $t-2$ do 30. júna roku $t-1$ zverejnených Štatistickým úradom Slovenskej republiky v percentách.

(10) Maximálna výška ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov podľa odseku 8 na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$MFN_t = MFN_{t-n} \times \left[1 + \frac{(JPI-X)}{100} + Y \right] + (RRP_t \times CFZ_{t-n})$$

pričom, ak $(JPI - X) < 0$, na výpočet maximálnej výšky ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa použije hodnota $(JPI - X) = 0$,

kde

- a) MFN_t je maximálna výška ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov v eurách za výrobu, distribúciu a dodávku tepla na rok t , pričom, ak sa predkladajú dva samostatné návrhy spoločnej ceny podľa § 7 ods. 2, platí, že súčet maximálnej výšky MFN_t pre samostatnú spoločnú cenu tepla na všetky odberné miesta zo sústav tepelných zariadení a maximálnej výšky MFN_t pre samostatnú spoločnú cenu tepla pre decentralizované zdroje tepla nesmie byť vyšší ako výška MFN_t vypočítaná, ak by sa ceny podľa § 7 ods. 2 neuplatňovali,

- b) MFN_{t-n} je výška ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov v eurách za výrobu, distribúciu a dodávku tepla schválená alebo určená v cenovom rozhodnutí na rok t-n,
- c) X je faktor efektivity využívania nákladov na výrobu, distribúciu a dodávku tepla v percentách, ktorého hodnota na každý rok regulačného obdobia sa ustanovuje vo výške 3 %,
- d) RRP_t je údaj, ktorý predstavuje kladný rozdiel regulačného príkonu odberných zariadení, ktoré boli pripojené do sústavy tepelných zariadení a regulačného príkonu odberných zariadení, ktoré boli odpojené zo sústavy tepelných zariadení v období od roku t-n, v ktorom bola schválená alebo určená cena cenovým rozhodnutím; ak sa jedno odberné miesto rozdelilo na viaceré odberné miesta, potom $RRP_t = 0$,
- e) CFZ_{t-n} je schválená alebo určená cena fixnej zložky ceny tepla bez primeraného zisku v roku t-n a bez regulovanej zložky fixných nákladov,
- f) Y je faktor investičného rozvoja v tepelnej energetike, ktorý zohľadňuje náklady v roku t na modernizáciu, rekonštrukciu alebo výstavbu nového tepelného zariadenia na základe právoplatného stavebného povolenia alebo ohlásenia stavebnému úradu,²⁷⁾ ak cieľom je zvýšenie energetickej účinnosti tepelných zariadení alebo zníženie prevádzkových nákladov pri výrobe tepla alebo distribúcii tepla alebo náklady na generálnu opravu zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla alebo zariadenia na využívanie geotermálnej energie na základe technickej správy projektovanej funkčnosti zariadenia, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$Y = \frac{(IN_{av} \times 0,125) + (IN_{ad} \times 0,05) + (GO \times 0,2)}{MFN_{t-n}}$$

kde

1. IN_{av} sú náklady na modernizáciu, rekonštrukciu a výstavbu zariadenia na výrobu tepla po odčítaní príspevku poskytnutého z prostriedkov štátneho rozpočtu, z prostriedkov Európskej únie alebo poskytnutého nenávratnou finančnou podporou; pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla sa náklady IN_{av} vypočítajú z celkových nákladov na modernizáciu, rekonštrukciu alebo výstavbu zariadenia na výrobu elektriny a tepla vynásobených koeficientom delenia nákladov β_q ,
2. IN_{ad} sú náklady na modernizáciu, rekonštrukciu tepelných zariadení na distribúciu tepla a na výstavbu prepojenia tepelných zariadení na distribúciu tepla, po odčítaní príspevku poskytnutého z prostriedkov štátneho rozpočtu, z prostriedkov Európskej únie alebo poskytnutého nenávratnou finančnou podporou,
3. GO sú náklady na plánovanú generálnu opravu zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla na základe predpisu výrobcu alebo zariadenia na využívanie geotermálnej energie; pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla sa náklady GO vypočítajú z celkových nákladov na GO zariadenia na výrobu elektriny a tepla vynásobených koeficientom delenia nákladov β_q .

(11) Na výpočet maximálnej výšky ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov podľa odseku 10 sa pri výstavbe zariadenia na výrobu tepla použije len faktor investičného rozvoja Y alebo výsledok súčinu ($RRP_t \times CFZ_{t-n}$).

(12) Na prvý rok regulačného obdobia sa hodnota MFN_{t-n} vypočíta ako rozdiel výšky celkových ekonomicky oprávnených fixných nákladov okrem nákladov na nákup tepla v eurách schválených alebo určených v cenovom rozhodnutí platnom ku dňu podania návrhu ceny na rok 2023 a výšky regulovanej zložky fixných nákladov schválených alebo určených v cenovom rozhodnutí platnom ku dňu podania návrhu ceny na rok 2023.

(13) Odsek 12 sa uplatňuje pre regulovaný subjekt, ktorý v sústave tepelných zariadení dodával teplo v roku 2022.

(14) Ak regulovaný subjekt prevzal zariadenia na výrobu tepla a rozvod tepla od regulovaného subjektu, ktorému teplo dodával alebo od ktorého teplo odoberal, a bude ich prevádzkovať v ďalšom období, maximálna výška ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa vypočíta podľa odseku 10, ku ktorej sa pripočítajú ostatné ekonomicky oprávnené fixné náklady prevzatého zariadenia na výrobu tepla a rozvod tepla alebo fixné náklady na nakupované teplo vo výške z predchádzajúceho obdobia.

(15) Faktor investičného rozvoja Y podľa odseku 10 zahŕňa aj náklady vlastníka na modernizáciu, rekonštrukciu alebo výstavbu zariadenia na výrobu tepla alebo distribúciu tepla na prenajatom tepelnom zariadení.

(16) Pre výpočet maximálnej výšky ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov MFN_t podľa odseku 10 súvisiacich s faktorom investičného rozvoja Y uplatnených v cene tepla na rok t po zúčtovaní ekonomicky oprávnených nákladov podľa § 8 platí, že faktor Y sa vypočíta len zo skutočne zaradeného nového dlhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku do účtovníctva regulovaného subjektu alebo vlastníka dlhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku. Ak sa opatrenia súvisiace s faktorom investičného rozvoja Y uplatneného v cene tepla na rok t nerealizovali, po zúčtovaní ekonomicky oprávnených nákladov podľa § 8 sa použije na výpočet výšky maximálnych ekonomicky oprávnených fixných nákladov MFN_t podľa odseku 10 hodnota $Y = 0$. Ak sa pri obstaraní dlhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku použijú prostriedky štátneho rozpočtu, prostriedky Európskej únie alebo nenávratná finančná podpora, zúčtovanie ekonomicky oprávnených nákladov podľa § 8 sa vykoná po záverečnom potvrdení výšky čerpania poskytnutých finančných prostriedkov poskytovateľom v súlade s podmienkami uzatvorenej zmluvy o poskytnutí finančných prostriedkov.

(17) Po skončení roku t sa celkový objem ekonomicky oprávnených fixných nákladov a primeraného zisku na dodávku tepla prerozdeli medzi jednotlivé odberné miesta odberateľov podľa skutočne dodaného množstva tepla v roku t podľa vzorca

$$P_n = \frac{Q_{SKn} \times C_{FZ} \times \sum_{n=1}^z RP_t}{\sum_{n=1}^z Q_{SKn}},$$

kde

- P_n je platba odberateľa na odbernom mieste v eurách,
- RP_t je regulačný príkon odberného miesta odberateľa v roku t vypočítaný podľa § 6 ods. 4 v kilowattoch,
- C_{FZ} je skutočná fixná zložka ceny tepla v eurách za kilowatt maximálne do výšky schválenej ceny,
- Q_{SKn} je skutočná dodávka tepla na odberné miesto odberateľa v roku t v kilowatthodinách,
- z je počet odberných miest odberateľov bez odberných miest odberateľov tepla, ktorí si vyrábajú časť tepla samostatne v decentralizovanom zdroji tepla, skončili odber tepla v roku t

a odberateľov, ktorí odobrané teplo ďalej dodávajú odberateľom za schválenú alebo určenú cenu.

(18) Ak má regulovaný subjekt dohodnutý na výpočet regulačného príkonu podľa § 6 ods. 5 aj iný počet hodín ako 5 300, prerozdelenie ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa vykoná pre každú skupinu odberateľov s rovnakým počtom hodín na výpočet regulačného príkonu primerane podľa odseku 17.

(19) V zariadení na kombinovanú výrobu elektriny a tepla²⁸⁾ sa ekonomicky oprávnené náklady na výrobu tepla určia tak, že k osobitným nákladom na výrobu tepla v zariadení na kombinovanú výrobu elektriny a tepla z prílohy č. 2 sa pripočíta časť spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla z prílohy č. 3 prislúchajúca výrobe tepla podľa odseku 21, ktorá sa vypočíta vynásobením jednotlivých položiek spoločných nákladov v prílohe č. 4 koeficientom delenia. Do osobitných nákladov na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu elektriny a tepla sa zahrnú len náklady na zariadenia, ktoré by neboli inštalované, keby sa vyrábala len elektrina, napríklad čerpadlá vykurovacej vody, čerpadlá kondenzátu pary na vykurovanie, redukčné stanice.

(20) Spoločné množstvo paliva na výrobu elektriny a tepla sa určí

- a) pri výrobe elektriny protitlakovou parnou turbínou alebo kondenzačnou parnou turbínou s odberom pary zo súčtu normatívneho množstva paliva na dodávku tepla a normatívneho množstva paliva spotrebovaného na výrobu elektriny vypočítaného z množstva vyrobenej elektriny a merného množstva tepla potrebného na výrobu elektriny (GJ/MWh),
- b) pri výrobe elektriny plynovou turbínou alebo spaľovacím motorom z účinnosti výroby elektriny a množstva vyrobenej elektriny.

(21) Časť spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla prislúchajúca výrobe tepla sa určí tak, aby tieto náklady neboli vyššie ako pri delení spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla energetickou metódou. Spoločné náklady kombinovanej výroby elektriny a tepla nezahŕňajú náklady zariadení, ktoré by neboli inštalované, keby sa nevyrábala elektrina, napríklad generátor, parná turbína vrátane kondenzátora, čerpadlá turbínového kondenzátu, chladiace čerpadlá, chladiace veže a potrubia, vyvedenie a transformácia vyrobenej elektriny. Koeficienty delenia nákladov pripadajúce na výrobu tepla β_q sa vypočítajú

- a) pri výrobe elektriny protitlakovou parnou turbínou alebo kondenzačnou parnou turbínou s odberom pary podľa vzorca

$$\beta_q = \frac{Q_v}{Q_e + Q_v},$$

kde

1. Q_e je teplo spotrebované na výrobu elektriny v megawatthodinách,
2. Q_v je využiteľné teplo na dodávku tepla v megawatthodinách,

- b) pri výrobe elektriny plynovou turbínou alebo spaľovacím motorom podľa vzorca

$$\beta_a = \frac{Q_v}{E_s + Q_v},$$

kde

1. E_s je svorková výroba elektriny v megawatthodinách,
2. Q_v je využiteľné teplo na dodávku tepla v megawatthodinách.

(22) Náklady každého zdroja, množstvo vyrobeného tepla na každom zdroji a náklady súvisiace s distribúciou tepla príslušnej sústavy tepelných zariadení sa vyhodnocujú osobitne.

(23) Ak regulovaný subjekt vykonáva aj neregulovanú činnosť, do ostatných ekonomicky oprávnených fixných nákladov sa zahrnú spoločné náklady na vykonávanie regulovanej činnosti podľa § 2 písm. c) piateho bodu zákona a neregulovanej činnosti najviac do výšky zodpovedajúcej pomeru dosiahnutých tržieb z regulovanej činnosti k celkovým tržbám v roku t-2.

(24) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú náklady na nákup paliva, ktorých výška sa vypočíta z nameraného množstva tepla na odbernom mieste použitím ukazovateľov energetickej účinnosti²⁾ alebo použitím vyšších ukazovateľov energetickej účinnosti a skutočnej ceny paliva, ktorá nemôže prekročiť pri zemnom plyne maximálnu výšku podľa odseku 4 alebo náklady na nákup tepla, ktorých výška sa vypočíta z nameraného množstva tepla na odbernom mieste použitím ukazovateľov energetickej účinnosti alebo použitím vyšších ukazovateľov energetickej účinnosti a ceny nakupovaného tepla, náklady na nákup elektriny, z ktorej sa teplo priamo vyrába, variabilné náklady na výrobu tepla zo slnečnej energie alebo na elektrinu vyrobenú zo slnečnej energie vlastným zariadením na výrobu elektriny nainštalovaným na objekte, v ktorom je umiestnené zariadenie na výrobu alebo distribúciu tepla, použitej na prípravu teplej vody podľa odseku 1 písm. o), náklady regulovanej zložky fixných nákladov podľa odseku 9, náklady na skleníkové plyny podľa odseku 1 písm. d) a zostávajúce ekonomicky oprávnené náklady, ktoré sa preukazujú účtovnými dokladmi.

§ 5

Spôsob určenia výšky primeraného zisku

(1) Maximálna výška primeraného zisku sa určí ako súčet sumy 18 eur/kW celkového regulačného príkonu odberných zariadení a sumy

- a) 1 euro za každý kilowatt celkového regulačného príkonu, ak pomer neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou a celkového regulačného príkonu je od 65 eur/kW do 200 eur/kW vrátane,
- b) 2,50 eura za každý kilowatt celkového regulačného príkonu, ak pomer neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou a celkového regulačného príkonu je nad 200 eur/kW do 370 eur/kW vrátane,
- c) 4,00 eurá za každý kilowatt celkového regulačného príkonu, ak pomer neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou a celkového regulačného príkonu je väčší ako 370 eur/kW.

(2) Odsek 1 sa nevzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý využíva obnoviteľné zdroje energie pri výrobe tepla vo výške najmenej 20 % z celkového množstva tepla obsiahnutého v palive a ktorý

predloží na rok t návrh ceny, ktorej variabilná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 0,0900 eura/kWh a súčasne fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 270 eur/kW.

(3) Odsek 1 sa nevzťahuje na regulovaný subjekt v návrhu spoločnej ceny tepla pre decentralizované zdroje tepla podľa § 7 ods. 2, ktorý predloží samostatný návrh spoločnej ceny tepla pre decentralizované zdroje tepla podľa § 7 ods. 2, ktorej variabilná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 0,0700 eura/kWh a súčasne fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 200 eur/kW.

(4) Odsek 1 sa nevzťahuje na regulovaný subjekt, ktorý vyrába, distribuuje a dodáva teplo výlučne koncovým odberateľom²⁹⁾ a ktorý predloží na rok t návrh ceny, ktorej fixná zložka maximálnej ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročí 150 eur/kW.

(5) Výška primeraného zisku podľa odsekov 1 a 2 v cene tepla po zúčtovaní podľa § 8 ods. 1 nie je obmedzená, ak fakturovaná variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty sa rovná alebo je nižšia ako prepočítaná variabilná zložka ceny tepla podľa skutočnej ceny paliva pri zemnom plyne maximálne do výšky podľa § 4 ods. 4 alebo skutočnej ceny nakupovaného tepla, podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri overovaní hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení platných na rok t alebo podľa vypočítaných ukazovateľov energetickej účinnosti a výhrevnosti paliva a neprekročila výšku 0,0900 eura/kWh a súčasne fakturovaná fixná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila výšku 270 eur/kW a regulovaný subjekt pri výrobe tepla využíva obnoviteľné zdroje energie vo výške najmenej 20 % z celkového množstva tepla obsiahnutého v palive.

(6) Výška primeraného zisku podľa odsekov 1 a 3 v samostatnej spoločnej cene tepla pre decentralizované zdroje tepla podľa § 7 ods. 2 po zúčtovaní podľa § 8 ods. 1 nie je obmedzená, ak fakturovaná variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty sa rovná alebo je nižšia ako prepočítaná variabilná zložka ceny tepla podľa skutočnej ceny paliva pri zemnom plyne maximálne do výšky podľa § 4 ods. 4, podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri overovaní hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení platných na rok t alebo podľa ukazovateľov energetickej účinnosti a výhrevnosti paliva a neprekročila výšku 0,0700 eura/kWh a súčasne fakturovaná fixná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila výšku 200 eur/kW.

(7) Výška primeraného zisku podľa odsekov 1 a 4 v cene tepla po zúčtovaní podľa § 8 ods. 1 nie je obmedzená, ak fakturovaná variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty sa rovná alebo je nižšia ako prepočítaná variabilná zložka ceny tepla podľa skutočnej ceny paliva pri zemnom plyne maximálne do výšky podľa § 4 ods. 4, podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri overovaní hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení platných na rok t alebo podľa ukazovateľov energetickej účinnosti a výhrevnosti paliva, fakturovaná fixná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila výšku 150 eur/kW a regulovaný subjekt vyrába, distribuuje a dodáva teplo výlučne koncovým odberateľom.

(8) Ak sa dodávka tepla uskutočňuje medzi prepojenými podnikmi,^{29a)} ktoré podnikajú v tepelnej energetike na základe povolenia na podnikanie v tepelnej energetike, primeraný zisk podľa odsekov 1 až 7 týchto prepojených podnikov sa zníži o polovicu. Regulačný príkon, na ktorý sa uplatňuje znížený primeraný zisk sa určí pri

- a) dodávke tepla prepojenému podniku podľa dohodnutého regulačného príkonu medzi prepojenými podnikmi, pričom sa pri jeho výpočte zohľadní len pomerná časť podniku, ktorá patrí do štruktúry prepojeného podniku podľa majetkového podielu,
- b) nákupe tepla od prepojeného podniku podľa dohodnutého regulačného príkonu medzi prepojenými podnikmi vynásobeného hodnotou 0,8, ak regulovaný subjekt, ktorý nakupuje teplo aj vyrába teplo alebo nakupuje teplo od podniku, s ktorým nie je prepojený, pričom sa pri

jeho výpočte zohľadní len pomerná časť podniku, ktorá patrí do štruktúry prepojeného podniku podľa majetkového podielu,

- c) nákupe tepla od prepojeného podniku podľa dohodnutého celkového regulačného príkonu s odberateľmi, ak regulovaný subjekt, ktorý nakupuje teplo nevyrába teplo a ani nenakupuje teplo od podniku, s ktorým nie je prepojený, pričom sa pri jeho výpočte zohľadní len pomerná časť podniku, ktorá patrí do štruktúry prepojeného podniku podľa majetkového podielu.

§ 6

Postup a podmienky uplatňovania ceny

(1) Maximálna cena tepla sa skladá z variabilnej zložky maximálnej ceny tepla so spotrebnou daňou³⁰⁾ z elektriny, uhlia, zemného plynu a so spotrebnou daňou z minerálneho oleja a fixnej zložky maximálnej ceny tepla s primeraným ziskom a určuje sa pre obchodný vzťah medzi dodávateľom a odberateľom,³¹⁾ v ktorom je dodávateľ podľa osobitného predpisu³²⁾ povinný dodržiavať určený spôsob cenovej regulácie a uskutočňovať dodávky tovaru a služieb v súlade so schválenými alebo určenými cenami.

(2) Variabilná zložka maximálnej ceny tepla v eurách za kilowatthodinu sa určuje na objednané množstvo tepla a uplatňuje sa za namerané množstvo tepla. Fixná zložka maximálnej ceny tepla s primeraným ziskom sa určí v eurách na kilowatt celkového regulačného príkonu a uplatňuje sa v eurách na kilowatt regulačného príkonu odberného zariadenia.

(3) Celkový regulačný príkon na rok t sa vypočíta ako súčet regulačných príkonov všetkých odberných zariadení podľa vzorca

$$RP_t = \sum_{k=1}^x RP_{Vkt} + \sum_{k=1}^y RP_{Tkt} + \sum_{k=1}^z RP_{Dkt},$$

kde

- a) RP_t je celkový regulačný príkon v kilowattoch,
- b) RP_{Vkt} je regulačný príkon odberného zariadenia so spotrebou tepla na vykurovanie a spotrebou tepla v teplej vode v kilowattoch určený podľa odseku 4,
- c) RP_{Tkt} je regulačný príkon odberného zariadenia v ktorom sa časť tepla využíva v priemyselnom procese, v kilowattoch určených podľa odseku 5,
- d) RP_{Dkt} je regulačný príkon odberného zariadenia, v ktorom si časť tepla na vykurovanie a na prípravu teplej vody vyrába odberateľ tepla samostatne v decentralizovanom zdroji tepla v kilowattoch určený podľa odseku 6,
- e) x, y, z je počet odberných zariadení pre jednotlivé druhy odberných zariadení.

(4) Regulačný príkon odberného zariadenia so spotrebou tepla na vykurovanie a spotrebou tepla v teplej vode sa vypočíta ako podiel skutočne dodaného množstva tepla do odberného zariadenia v roku 2021 osobitne pre teplo na vykurovanie a osobitne pre teplo v teplej vode v kilowatthodinách a počtu hodín 5 300. Takto vypočítaný regulačný príkon platí celé regulačné obdobie.

(5) Regulačný príkon odberného zariadenia, v ktorom sa časť tepla využíva v priemyselnom

processe, sa vypočíta podľa odseku 4 a počtu hodín 8 000, ak sa dodávateľ a odberateľ nedohodnú inak.

(6) Regulačný príkon odberného zariadenia, v ktorom si časť tepla na vykurovanie a na prípravu teplej vody vyrábala odberateľ tepla v roku 2021 samostatne v decentralizovanom zdroji tepla, sa vypočíta ako podiel skutočne dodaného množstva tepla do odberného zariadenia v roku 2021 osobitne pre teplo na vykurovanie a osobitne pre teplo v teplej vode v kilowatthodinách a počtu hodín 3 500; takto vypočítaný regulačný príkon platí do konca regulačného obdobia.

(7) Regulačný príkon odberného zariadenia, v ktorom si časť tepla na vykurovanie a na prípravu teplej vody vyrába odberateľ tepla samostatne v novom decentralizovanom zdroji tepla vybudovanom po roku 2021, sa vypočíta ako podiel predpokladaného ročného množstva tepla osobitne pre teplo na vykurovanie a osobitne pre teplo v teplej vode na rok t v kilowatthodinách a počtu hodín 3 500; takto vypočítaný regulačný príkon platí do konca regulačného obdobia.

(8) Regulačný príkon odberného zariadenia medzi dodávateľom a odberateľom, ktorý je súčasne aj dodávateľom, sa môže určiť aj dohodou.

(9) Regulačný príkon pripojeného nového odberného zariadenia na vykurovanie a prípravu teplej vody, ktorému nebolo dodávané teplo v roku 2021, sa vypočíta ako podiel predpokladaného ročného množstva tepla na rok t v kilowatthodinách a počtu hodín 5 300. Regulačný príkon pripojeného nového odberného zariadenia, v ktorom sa časť tepla využíva v priemyselnom procese a ktorému nebolo dodávané teplo v roku 2021, sa vypočíta ako podiel predpokladaného ročného množstva tepla na rok t a počtu hodín 8 000, ak sa dodávateľ a odberateľ nedohodnú inak; takto vypočítaný regulačný príkon platí do konca regulačného obdobia.

§ 7

Podklady návrhu ceny a spôsob predkladania návrhu ceny

(1) Návrh ceny tepla a s ním súvisiacich regulovaných činností sa predkladá v rozsahu prílohy č. 5 ako spoločná cena tepla na všetky odberné miesta v rámci obce alebo jej časti. Ak dodávku tepla zabezpečuje regulovaný subjekt vo viac ako jednej obci vo všetkých územných obvodoch vyšších územných celkov, možno predložiť návrh spoločnej ceny tepla pre územný obvod vyššieho územného celku.

(2) Návrh ceny podľa odseku 1 sa môže predložiť v rozsahu prílohy č. 5 aj ako samostatná spoločná cena tepla na všetky odberné miesta zo sústav tepelných zariadení³³⁾ a samostatná spoločná cena tepla pre decentralizované zdroje tepla.

(3) Súčasťou návrhu ceny sú tieto podklady:

- a) výpočet položky 3.1 – Regulovaná zložka fixných nákladov podľa prílohy č. 1,
- b) zoznam odberateľov tepla a objednané množstvo tepla podľa prílohy č. 6,
- c) údaje o prevádzke sústavy tepelných zariadení podľa prílohy č. 7,
- d) zoznam tepelných zdrojov a odovzdávacích staníc tepla podľa prílohy č. 8,
- e) výpočet nákladov na palivo podľa prílohy č. 9,
- f) zmluva na nákup paliva na rok t a výpočet výslednej výšky ceny plynu,
- g) oznámenie o predložení návrhu na zmenu cenového rozhodnutia podľa § 17 zákona s cenou navrhovanou odberateľom tepla, ktorým sa teplo dodáva a ktorí sú držiteľmi povolenia na rozvod tepla,
- h) výška nákladov na investičný rozvoj a na generálnu opravu, termín ukončenia prác a popis rozsahu a lokalizácia stavebných prác pri uplatnení faktora investičného rozvoja Y podľa § 4

ods. 10,

- i) výpočet faktora investičného rozvoja Y na náklady podľa § 4 ods. 10,
- j) vyhlásenie vlastníka tepelného zariadenia o výške nákladov na investície, ak ide o uplatnenie faktora investičného rozvoja Y podľa § 4 ods. 15,
- k) pri výpočte faktora investičného rozvoja Y právoplatné stavebné povolenie alebo ohlásenie stavebnému úradu a pri generálnej oprave zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla a pri generálnej oprave zariadenia využívajúceho geotermálnu energiu technická správa projektovanej funkčnosti,
- l) ďalšie podklady potrebné na posúdenie návrhu ceny, ak podklady uvedené v písmenách a) až k) nie sú dostatočné na preukázanie nevyhnutnosti vynaloženia ekonomicky oprávnených nákladov a primeraného zisku.

(4) Súčasťou návrhu ceny pre zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla sú okrem podkladov podľa odseku 3 aj

- a) údaje o osobitných nákladoch na výrobu tepla zariadením na kombinovanú výrobu elektriny a tepla podľa prílohy č. 2,
- b) údaje o vypočítaných nákladoch na výrobu tepla zo spoločných nákladov na kombinovanú výrobu elektriny a tepla podľa prílohy č. 3 po delení spoločných nákladov podľa § 4 ods. 21,
- c) údaje o spoločných nákladoch na výrobu elektriny a tepla zariadením na kombinovanú výrobu elektriny a tepla podľa prílohy č. 4,
- d) údaje o nákladoch na výrobu tepla zo zdrojov bez kombinovanej výroby elektriny a tepla podľa prílohy č. 10,
- e) doplnujúce údaje o kombinovanej výrobe elektriny a tepla podľa prílohy č. 11.

(5) Návrh ceny podľa odseku 1 alebo podľa odseku 2 a podklady podľa odseku 3 a odseku 4 sa predkladajú v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky.³⁴⁾ Vyplnené tabuľky podľa príloh č. 1 až 11 sa predkladajú v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

(6) Pri zmene cenového rozhodnutia podľa § 17 zákona sa návrh na zmenu cenového rozhodnutia predkladá podľa odseku 1 alebo odseku 2 a obsahuje podklady primerane podľa odsekov 3 a 4.

(7) Peňažné hodnoty a jednotkové ceny sa na účely výpočtu cien matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta.

§ 8

Termín a spôsob zúčtovania plánovaných a skutočných nákladov započítaných do ceny tepla

(1) Po skončení roku t sa do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka dobropisom zúčtujú náklady zahrnuté v určenej variabilnej zložke a fixnej zložke maximálnej ceny tepla a primeraný zisk podľa § 5 na rok t na ekonomicky oprávnené náklady podľa § 4 ods. 24. Finančné prostriedky zodpovedajúce nákladom, ktoré nie sú ekonomicky oprávnenými nákladmi, a nákladov nad primeraný zisk podľa § 5 sa zúčtujú s odberateľom do 15 dní od vyhotovenia dobropisu.

(2) Výška skutočných nákladov na výrobu tepla, distribúciu tepla a dodávku tepla za rok t sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky. Vyplnené tabuľky podľa príloh č. 12 až 15 a pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla aj podľa príloh č. 16 až 20 sa predkladajú v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka.

(3) Ak dodávateľ nakupuje dodávané teplo od iného dodávateľa, zúčtovanie nákladov podľa odseku 1 sa vykoná po skončení roku t do 15. apríla nasledujúceho kalendárneho roka; finančné prostriedky sa zúčtujú s odberateľom do 15 dní od vystavenia dobropisu. Ak dodávateľ nakupuje dodávané teplo od iného dodávateľa, výška skutočných nákladov podľa odseku 2 sa predkladá do 15. apríla nasledujúceho kalendárneho roka. Každému ďalšiemu dodávateľovi v sústave tepelných zariadení sa čas zúčtovania plánovaných nákladov a termín predloženia skutočných nákladov podľa odseku 2 predlžuje o 15 dní.

§ 9

Prechodné ustanovenia

(1) Podľa tejto vyhlášky sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2023.

(2) Po skončení regulačného roka 2022 sa do 31. marca nasledujúceho kalendárneho roka dobropisom zúčtujú náklady zahrnuté vo variabilnej zložke a fixnej zložke maximálnej ceny tepla platnej na rok 2022 na ekonomicky oprávnené náklady vrátane primeraného zisku podľa doterajšieho predpisu.

(3) Výška zisku v schválenej alebo určenej cene tepla na rok 2022 nie je obmedzená, ak fakturovaná variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty je rovná alebo nižšia ako prepočítaná variabilná zložka ceny tepla podľa skutočnej ceny paliva v roku 2022 maximálne do výšky podľa doterajšieho predpisu a skutočnej ceny nakupovaného tepla podľa ukazovateľov energetickej účinnosti určených pri overovaní hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení a výhrevnosti paliva platných pre rok 2022 a neprekročila 0,0450 eura/kWh a súčasne fakturovaná fixná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty neprekročila výšku 170 eur/kW a regulovaný subjekt pri výrobe tepla využíva obnoviteľné zdroje energie vo výške najmenej 20 % z celkového množstva tepla obsiahnutého v palive.

(4) Výška skutočných nákladov na výrobu tepla, distribúciu tepla a dodávku tepla za rok 2022 sa na účely zúčtovania predkladá v elektronickej podobe alebo listinnej podobe na formulároch podľa príloh č. 13 až 16 doterajšieho predpisu a pri kombinovanej výrobe elektriny a tepla aj podľa príloh č. 17 až 21 doterajšieho predpisu do 31. marca 2023.

(5) Ak dodávateľ nakupuje dodávané teplo od iného dodávateľa, každému ďalšiemu dodávateľovi v sústave tepelných zariadení sa termín na vykonanie zúčtovania plánovaných nákladov za rok 2022 podľa odseku 2 a termín predloženia skutočných nákladov za rok 2022 podľa odseku 4 predlžuje o 15 dní.

(6) Ak v konaní o cenovej regulácii nie je schválená cena na rok 2023 do 31. decembra 2022, do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu sa na rok 2023 uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na roky 2017 až 2022; rovnako sa postupuje, ak cena nie je určená alebo zmenená.

§ 9a

Prechodné ustanovenie k úpravám účinným od 1. júla 2024

Podľa tejto vyhlášky v znení účinnom od 1. júla 2024 sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2025.

§ 10

Zrušovacie ustanovenie

Zrušuje sa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 248/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike v znení vyhlášky č. 205/2018 Z. z. a vyhlášky

č. 298/2021 Z. z.

§ 11
Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 19. septembra 2022 okrem § 10, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2023.

Andrej Juris v. r.

Príloha č. 1
k vyhláške č. 312/2022 Z. z.

Výpočet položky 3.1 - Regulovaná zložka fixných nákladov

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnéj osoby:	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:			

Regulovaná zložka fixných nákladov zahŕňa najmä:

1. Osobné náklady		v tisícoch eur
	Mzdové náklady	
	Príjmy spoločníkov a členov orgánov zo závislej činnosti	
	Zákonné sociálne poistenie	
	Zákonné sociálne náklady	
2. Spotrebované nákupy		
	Spotreba materiálu	
	Spotreba energie	
3. Služby		
	Cestovné a stravné	
	Ostatné služby	
4. Dane a poplatky		
	Daň z motorových vozidiel	
	Daň z nehnuteľnosti	
	Ostatné dane a poplatky	
5. Iné prevádzkové náklady		
	Ostatné náklady na hospodársku činnosť	
6. Odpisy		
	Odpisy nehmotného a hmotného majetku (hmotný majetok a nehmotný majetok, ktorý súvisí nepriamo s výrobou a rozvodom tepla)	
7. Finančné náklady		
	Ostatné finančné náklady	
Spolu		
Celkový regulačný príkon		kW

Posúdenie výšky oprávnených nákladov:

Spolu eur

≤

Maximálna výška regulovanej zložky fixných nákladov podľa § 4 ods.10

Vysvetlivky:

Ak suma nákladov regulovanej zložky fixných nákladov je rovná alebo menšia ako maximálna výška regulovanej zložky fixných nákladov, výsledná suma nákladov regulovanej zložky fixných nákladov sa započíta do kalkulácie na rok t.

Príloha č. 3
k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

Vypočítané náklady na výrobu tepla zo spoločných nákladov na kombinovanú výrobu elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktné osoby:	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:			

		Celkové náklady
Množstvo vyrobeného tepla (GWh):		
Por.č.	VARIABILNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur
1.	Variabilné náklady na priamy materiál	
1.1	Zemný plyn	
1.2	Bioplyn	
1.3	Uhlie	
1.4	Vykurovací olej	
1.5	Dendromasa	
1.6	Poľnohospodárska biomasa	
1.7	Iný druh paliva	
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)	
2.	Ostatné variabilné náklady	
2.1	Dopravné náklady	
2.2	Elektrina	
2.3	Voda	
2.4	Technologické hmoty	
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie	
I.	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
	Variabilné náklady	
Por.č.	FIXNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur
3.	Fixné náklady	
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov	
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.3.1	Poistenie majetku	
3.3.2	Dane	
3.3.3	Nájomné	
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom	
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu	
3.3.8	Úroky z investičného úveru	
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
II.	Fixné náklady	

Príloha č. 4
k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

Spoločné náklady na výrobu elektriny a tepla zariadením na kombinovanú výrobu elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:			IČO:
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:		Telefónne číslo:
Regulačný rok:			

		Celkové náklady	Údaje o výrobe a dodávke elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou			
Množstvo vyrobeného tepla			skutočnosť za rok t - 2			
Por.č.	VARIABILNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur				
1.	Variabilné náklady na priamy materiál		predpoklad na rok t			
1.1	Zemný plyn				celková výroba elektriny na svorkách generátorov	GWh
1.2	Bioplyn				výroba elektriny kombinovanou výrobou	GWh
1.3	Uhlie				technologická vlastná spotreba elektriny	GWh
1.4	Vykurovací olej				memá spotreba a tepla na výrobu elektriny kombinovanou výrobou	GJ/MWh
1.5	Dendromasa				dodávka elektriny z kombinovanej výroby	GWh
1.6	Polnohospodárska biomasa				elektrina pre vlastné využitie	GWh
1.7	Iný druh paliva				priemerná cena elektriny pri dodávke	eur/kWh
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)					
2.	Ostatné variabilné náklady					
2.1	Dopravné náklady					
2.2	Elektrina					
2.3	Voda					
2.4	Technologické hmoty					
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie				celková výroba elektriny na svorkách generátorov	GWh
			výroba elektriny kombinovanou výrobou	GWh		
I.	Variabilné náklady na priamy materiál		dodávka elektriny z kombinovanej výroby	GWh		
	Ostatné variabilné náklady		elektrina na vlastné využitie	GWh		
	Variabilné náklady		priemerná zmluvná cena elektriny pri dodávke	eur/kWh		
Por.č.	FIXNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur	Technológia kombinovanej výroby elektriny a tepla podľa osobitného predpisu ²⁸⁾ a inštalovaný výkon:			
3.	Fixné náklady					
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov					
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)				MW	
3.3.1	Poistenie majetku				MW	
3.3.2	Dane				MW	
3.3.3	Nájomné				MW	
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky					
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom					
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla				Delenie spoločných nákladov kombinovanej výroby:	
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu		Náklady na výrobu tepla *	%		
3.3.8	Úroky z investičného úveru		Náklady na výrobu elektriny	%		
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla					
II.	Fixné náklady					

*Poznámka: podľa koeficienta delenia nákladov sa prepočítané jednotlivé riadky z tejto prílohy dopíšu do prílohy č. 3.

Príloha č. 5
k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

Rozsah a štruktúra ekonomicky oprávnených nákladov

Regulovaný subjekt:							
Sústava zásobovania teplom:		Názov					
		Obec					
Regulačný rok:		IČO:				Počet zdrojov:	
Nákup tepla od subjektu:							
		výroba		distribúcia			Spoločná cena
		Primárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla	Sekundárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla		
Celkové množstvo tepla na výstupe (GWh)							
Objednané množstvo tepla (GWh)							
Por.č.	VARIABILNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v eurách/kWh
1.	Variabilné náklady na priamy materiál						
1.1	Zemný plyn						
1.2	Bioplyn						
1.3	Uhlie						
1.4	Vykurovací olej						
1.5	Dendromasa						
1.6	Poľnohospodárska biomasa						
1.7	Iný druh paliva:						
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)						
2.	Ostatné variabilné náklady						
2.1	Dopravné náklady						
2.2	Elektrina						
2.3	Voda						
2.4	Technologické hmoty						
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie						
	Variabilné náklady na priamy materiál (v tisícoch eur)						
	Ostatné variabilné náklady (v tisícoch eur)						
I.	Celkové ekonomicky oprávnené variabilné náklady (v tisícoch eur)						
Variabilná zložka ceny tepla bez dane z pridanej hodnoty							
Variabilná zložka ceny tepla s daňou pridanej hodnoty							
Regulačný príkon (kW)							
Por.č.	FIXNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v eurách/kW
3.	Fixné náklady						
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov						
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)						
3.3.1	Poistenie majetku						
3.3.2	Dane						
3.3.3	Nájomné						
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky						
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky audítorom						
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla						
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu						
3.3.8	Úroky z investičného úveru						
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla						
4.	Primeraný zisk						
	Regulovaná zložka fixných nákladov (v tisícoch eur)						
	Nakupované teplo (fixná zložka) (v tisícoch eur)						
II.	Ostatné ekonom. opráv. fixné náklady (v tisícoch eur)						
	Celkové ekonomicky oprávnené fixné náklady (v tisícoch eur)						
III.	Fixná zložka ceny tepla vrátane primeraného zisku bez dane z pridanej hodnoty						
	Fixná zložka ceny tepla vrátane primeraného zisku s daňou z pridanej hodnoty						

Príloha č. 7
k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

Udaje o prevádzke sústavy tepelných zariadení

Regulovaný subjekt:					
Sídlo / adresa trvalého pobytu:			iČO:		
Číslo povolenia:		Meno a priezvisko kontaktnej osoby:		Telefónne číslo:	
Regulačný rok:					
Regulačný príkon odberných zariadení, v ktorých sa dodané teplo využíva na vykurovanie a prípravu teplej vody					
Regulačný príkon odberných zariadení, v ktorých sa časť tepla využíva v priemyselnom procese					
Regulačný príkon odberných zariadení, v ktorom sa časť tepla na vykurovanie a prípravu teplej vody vyrába odberateľ tepla samostatne v decentralizovanom zdroji tepla					
Celkový regulačný príkon v roku t:					
Regulačný príkon odberných zariadení prípojených do sústavy tepelných zariadení po roku t-n					
Regulačný príkon odberných zariadení odpojených do sústavy tepelných zariadení po roku t-n					
CFZ_{t-n} : Schválená alebo určená cena fixnej zložky ceny tepla bez primeraného zisku v roku t-n					
Objednané množstvo tepla ¹⁾ na rok t na výstupe zo sekundárnych rozvodov					
Objednané množstvo tepla ¹⁾ na rok t na výstupe z odovzdávacích staníc tepla					
Objednané množstvo tepla ¹⁾ na rok t na výstupe z primárnych rozvodov					
Objednané množstvo tepla ¹⁾ na rok t na výstupe zo zdroja					
Celkové objednané množstvo tepla¹⁾ na rok t:					
Celkové množstvo spotrebovaného paliva na rok t:					
Palivo:	Množstvo:		Výhrevnosť:		Jednotková cena za komoditu²⁾:
Zemný plyn	m ³ /rok		kWh/m ³		€/kWh _{HCCV} ⁴⁾
Uhlie	t/rok		kWh/t		€/t
Biomasa	t/rok		kWh/t		€/t
Iný druh paliva	.../rok		kWh/...		€/...
Iný druh paliva	.../rok		kWh/...		€/...
Iný druh paliva	.../rok		kWh/...		€/...
Výška neobežných aktív netto súvisiacich s regulovanou činnosťou k 31.12. roku t					
Celkový regulačný príkon v roku t					
Pomer neobežných aktív netto k celkovému regulačnému príkonu					
Výška nákladov regulovanej zložky fixných nákladov (položka č. 3.1) v cene tepla na rok t-n					
MFN _n ⁵⁾ - výška ostatných ekonom. opráv. fixných nákladov schválená alebo určená v cenovom rozhodnutí na rok t-n					
In _{av} - náklady na modernizáciu, rekonštrukciu, ekologizáciu a výstavbu zariadenia na výrobu tepla v roku t					
In _{ad} - náklady na modernizáciu, rekonštrukciu tepelných zariadení na distribúciu tepla a výstavbu ich prepojení v roku t					
GO - náklady na plánovanú generálnu opravu zariadenia na kombinovanú výrobu elektriny a tepla alebo zariadenia na využitie geotermálnej energie v roku t					
Y - faktor investičného rozvoja v tepelnej energetike, ktorý zohľadňuje náklady v roku t					
Pridelené emisné kvóty na rok t					
Predpokladané množstvo nakúpených emisných kvót na rok t					
Predpokladaný náklad na nákup emisných kvót na rok t					
Predpokladaná jednotková cena nakupovaných emisných kvót na rok t					
Regulovaný subjekt je platiteľom dane z pridanej hodnoty (áno/nie)					
Pri nákupe tepla na rok t:					
Názov dodávateľa tepla				Dodávateľ č. 1:	Dodávateľ č. 2:
Ročné množstvo nakupovaného tepla na rok t					
Regulačný príkon na vstupe do sústavy na rok t					
Variabilná zložka ceny tepla na rok t					
Fixná zložka ceny tepla vrátane primeraného zisku na rok t					

1) Objednané množstvo tepla vrátane tepla spotrebovaného dodávateľom.

2) Jednotková cena za komoditu použitá pri výpočte celkovej jednotkovej ceny paliva uvedenej v prílohe č. 9.

3) Celková jednotková cena paliva uvedená v prílohe č. 9.

4) Priemerná cena na zemného plynu sa prepočítava na kWh prepočítané cez spaľovacie teplo zemného plynu (GCV).

5) Pre rok 2023 sa výška MFN_n určí ako MFN (vypočítaná podľa vyhlásky č. 248/2016 Z. z. v znení neskorších predpisov) v platnej cene tepla k 31.12.2022 bez nákladov regulovanej zložky fixných nákladov.

Výpočet nákladov na palivo

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:			IČO:
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktné osoby:	Telefónne číslo:	
Sústava zásobovania teplom:	Názov:		
	Obec:		
Regulačný rok:			

Por. číslo	Sústava tepla	Množstvo tepla na výstupe SR [GWh]	Účinnosť sekundárneho rozvodu	Množstvo tepla na výstupe OST [GWh]	Účinnosť odovzdávacej stanice	Množstvo tepla na výstupe PR [GWh]	Účinnosť primárneho rozvodu	Množstvo tepla na výstupe zdroja [GWh]	Účinnosť zdroja	Teplota v palive [GWh]	Výhrevnosť [GJ/lis.m3.t]	Množstvo paliva [t, tis. m ³]	Jednotková cena [eur/kWh.t]	Náklady na palivo [tis.eur]
1.	Pr. zemný plyn													
	objednané množstvo tepla													
2.	Pr. biomasa, uhlie													
	objednané množstvo tepla													
3.														
	objednané množstvo tepla													
4.														
	objednané množstvo tepla													
5.														
	objednané množstvo tepla													
Kombinovaná výroba elektriny a tepla														
1.														
	objednané množstvo tepla													
2.														
	výroba elektriny													
3.														
	účinnosť výroby elektriny													
4.														
	účinnosť výroby tepla													
5.														
	pomer tepla a elektriny													
6.														
	ďalšie vyrobené teplo													

Vysvetlivky:

SR - sekundárny rozvod, OST - odovzdávacia stanica tepla, PR - primárny rozvod

Príloha č. 10
k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

Náklady na výrobu tepla zo zdrojov bez kombinovanej výroby elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Sústava zásobovania teplom:	Názov:		
	Obec:		
Regulačný rok:			

		Celkové náklady
Množstvo vyrobeného tepla (GWh):		
Por.č.	VARIABILNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur
1.	Variabilné náklady na priamy materiál	
1.1	Zemný plyn	
1.2	Bioplyn	
1.3	Uhlie	
1.4	Vykurovací olej	
1.5	Dendromasa	
1.6	Polnohospodárska biomasa	
1.7	Iný druh paliva	
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)	
2.	Ostatné variabilné náklady	
2.1	Dopravné náklady	
2.2	Elektrina	
2.3	Voda	
2.4	Technologické hmoty	
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie	
I.	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
Variabilné náklady		
Por.č.	FIXNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur
3.	Fixné náklady	
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov	
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.3.1	Poistenie majetku	
3.3.2	Dane	
3.3.3	Nájomné	
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky audítorom	
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu	
3.3.8	Úroky z investičného úveru	
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
II.	Fixné náklady	

Príloha č. 11
k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

Doplňujúce údaje o kombinovanej výrobe elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:					
Sídlo / adresa trvalého pobytu:				IČO:	
Číslo povolenia:		Meno a priezvisko kontaktné osoby:		Telefónne číslo:	
Regulačný rok:					
Množstvo paliva:		Uhlie (t)	Biomasa (t)	Plyn (m ³)	Iné
	na výrobu tepla				
	na výrobu elektriny				
Náklady za palivo:		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
	na výrobu tepla				
	na výrobu elektriny				
Výroba elektriny kombinovanou výrobou:					
	na straty		MWh		
	na trh		MWh		
	regulačná elektrina		MWh		
	na vlastné využitie		MWh		
	spolu		MWh		
Výnosy z elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou:					
	za dodávku na straty		tisíc eur		
	za dodávku na trhu		tisíc eur		
	doplatok za kombinovanú výrobu		tisíc eur		
	regulačná elektrina		tisíc eur		
	podporné služby		tisíc eur		
	spolu		tisíc eur		
Teplo spotrebované na výrobu elektriny:			MWh	pamá turbína	
Využiteľné teplo na dodávku:			MWh	pamá turbína	
Využiteľné teplo na dodávku:			MWh	plynová turbína, motor	
Spoločné náklady na teplo:			%	plynová turbína, motor	
Spoločné náklady na teplo:			%	pamá turbína	

Príloha č. 12
k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

SKUTOČNE NAKLADY NA VÝROBU A DODAVKU TEPLA

Regulovaný subjekt:					
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:			
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko	Telefónne číslo:			
Regulačný rok:	Počet zdrojov:	Počet OST/KOST:			
		výroba			
		distribúcia			
		Primárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla	Sekundárny rozvod	Odovzdávacia stanica tepla
Objednané množstvo tepla (GWh):					
Skutočne dodané množstvo tepla (GWh):					
Por.č.	VARIABILNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
1.	Variabilné náklady na priamy materiál				
1.1	Zemný plyn cena v eurách/kWh				
1.2	Bioplyn cena v eurách/kWh				
1.3	Uhlie cena v eurách/t				
1.4	Vykurovací olej cena v eurách/t				
1.5	Dendromasa cena v eurách/t				
1.6	Polno. biomasa cena v eurách/t				
1.7	Iný druh paliva cena v eurách/t				
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)				
2.	Ostatné variabilné náklady				
2.1	Dopravné náklady				
2.2	Elektrina				
2.3	Voda				
2.4	Technologické hmoty				
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie				
I.	Variabilné náklady na priamy materiál				
	Ostatné variabilné náklady				
	VARIABILNÉ NÁKLADY				
	Skutočná cena variabilnej zložky v eurách/kWh				
Fakturovaný regulačný príkon (kW):					
Por.č.	FIXNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
3.	Fixné náklady				
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov				
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)				
3.3.1	Poistenie majetku				
3.3.2	Dane				
3.3.3	Nájomné				
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky				
3.3.5	poplatky na overenie účtovnej zvierky audítormi				
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla				
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu				
3.3.8	Úroky z investičného úveru				
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla				
II.	FIXNÉ NÁKLADY				
	Skutočný zisk za rok t				
	Skutočná cena fixnej zložky v eurách/kWh				

Vysvetlivky:

OST - odovzdávacia stanica tepla, KOST - kompaktná odovzdávacia stanica

Príloha č. 13
k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

Skutočné náklady regulovanej zložky fixných nákladov v roku t

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:	
Číslo povolenia :	Meno a priezvisko kontaktnéj osoby :	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:			

Skutočné náklady regulovanej zložky fixných nákladov v roku t zahrňujú tieto náklady:

1. Osobné náklady		v tisícoch eur
2. Spotrebované nákupy		
3. Služby		
4. Dane a poplatky		
5. Iné prevádzkové náklady		
6. Odpisy		
	Odpisy nehmotného a hmotného majetku (hmotný majetok a nehmotný majetok, ktorý súvisí nepriamo s výrobou a rozvodom tepla)	
7. Finančné náklady		
	Ostatné finančné náklady	
Spolu		

Udaje o odberných miestach*

Regulovaný subjekt:					
Sídlo / adresa trvalého pobytu:				IČO:	
Číslo povolenia:		Meno a priezvisko kontaktnej osoby:		Telefónne číslo:	
Regulačný rok:					

Por. číslo	Adresa odberného miesta, názov odberateľa	Počet bytov	Spotreba tepla (GWh)			Regulačný príkon (kW)			Celkové náklady (eur)		
			t-2	t-1	t	t-2	t-1	t	t-2	t-1	t

Vysvetlivky:

* Údaje pre päť odberných miest rovnakých počas celého regulačného obdobia podľa výberu dodávateľa tepla.

Celkové náklady za odberné miesto sú s DPH

Príloha č. 16
k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

Skutočné spoločné náklady na výrobu elektriny a tepla zariadením na kombinovanú výrobu elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:			

		Celkové náklady	Údaje o výrobe a dodávke elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou	
Množstvo vyrobeného tepla (GWh):				
Por.č.	VARIABILNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur	skutočnosť za rok t	
1.	Variabilné náklady na priamy materiál			
1.1	Zemný plyn		celková výroba elektriny na svorkách generátora	GWh
1.2	Bioplyn		výroba elektriny kombinovanou výrobou	GWh
1.3	Uhlie		technologická spotreba pri výrobe elektriny	GWh
1.4	Vykurovací olej		memná spotreba tepla na výrobu elektriny kombinovanou výrobou	GJ/MWh
1.5	Dendromasa		dodávka elektriny z kombinovanej výroby	GWh
1.6	Polnohospodárska biomasa		množstvo elektriny na vlastné využitie	GWh
1.7	Iný druh paliva		príemerná cena elektriny pri dodávke	eur/kWh
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)			
2.	Ostatné variabilné náklady			
2.1	Dopravné náklady			
2.2	Elektrina			
2.3	Voda			
2.4	Technologické hmoty			
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie			
I.	Variabilné náklady na priamy materiál			
	Ostatné variabilné náklady			
	Variabilné náklady			
Por.č.	FIXNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur		
3.	Fixné náklady			
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov			
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)			
3.3.1	Poistenie majetku			
3.3.2	Dane			
3.3.3	Nájomné			
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky			
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom			
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla			
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu			
3.3.8	Úroky z investičného úveru			
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla			
4.	Primeraný zisk		Delenie spoločných nákladov kombinovanej výroby:	
			náklady na výrobu tepla	%
			náklady na výrobu elektriny	%
II.	Fixné náklady			
	Fixné náklady vrátane primeraného zisku			

Príloha č. 17
k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

Skutočné vypočítané náklady na výrobu tepla zo spoločných nákladov kombinovanej výroby elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:			

		Celkové náklady
Por.č.	VARIABILNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur
1.	Variabilné náklady na priamy materiál	
1.1	Zemný plyn	
1.2	Bioplyn	
1.3	Uhlie	
1.4	Vykurovací olej	
1.5	Dendromasa	
1.6	Polnohospodárska biomasa	
1.7	Iný druh paliva	
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)	
2.	Ostatné variabilné náklady	
2.1	Dopravné náklady	
2.2	Elektrina	
2.3	Voda	
2.4	Technologické hmoty	
2.5	Nákup emisných kvót a poplatky za znečistenie	
I.	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
	Variabilné náklady	
Por.č.	FIXNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur
3.	Fixné náklady	
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov	
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.3.1	Poistenie majetku	
3.3.2	Dane	
3.3.3	Nájomné	
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky audítorom	
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu	
3.3.8	Úroky z investičného úveru	
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
II.	Fixné náklady	

Príloha č. 19
k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

Skutočné náklady na výrobu tepla zo zdrojov tepla bez kombinovanej výroby elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:			
Sídlo / adresa trvalého pobytu:		IČO:	
Číslo povolenia:	Meno a priezvisko kontaktnej osoby:	Telefónne číslo:	
Regulačný rok:			

		Celkové náklady
Množstvo vyrobeného tepla (GWh):		
Por.č.	VARIABILNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur
1.	Variabilné náklady na priamy materiál	
1.1	Zemný plyn	
1.2	Bioplyn	
1.3	Uhlie	
1.4	Vykurovací olej	
1.5	Dendromasa	
1.6	Poľnohospodárska biomasa	
1.7	Iný druh paliva	
1.8	Nakupované teplo (variabilná zložka)	
2.	Ostatné variabilné náklady	
2.1	Dopravné náklady	
2.2	Elektrina	
2.3	Voda	
2.4	Technologické hmoty	
2.5	Nákup emisných kvót	
I.	Variabilné náklady na priamy materiál	
	Ostatné variabilné náklady	
	Variabilné náklady	
Por.č.	FIXNÉ NÁKLADY	v tisícoch eur
3.	Fixné náklady	
3.1	Regulovaná zložka fixných nákladov	
3.2	Nakupované teplo (fixná zložka)	
3.3.1	Poistenie majetku	
3.3.2	Dane	
3.3.3	Nájomné	
3.3.4	Revízie, zákonné prehliadky a zákonné poplatky	
3.3.5	Náklady na overenie účtovnej závierky auditorom	
3.3.6	Odpisy hmotného a nehmotného majetku súvisiaceho s výrobou a rozvodom tepla	
3.3.7	Opravy a udržiavanie spolu	
3.3.8	Úroky z investičného úveru	
3.3.9	Odpisy a opravy spoločných zariadení súvisiacich s výrobou a rozvodom tepla	
II.	Fixné náklady	

Príloha č. 20
k vyhláske č. 312/2022 Z. z.

Skutočné doplňujúce údaje o kombinovanej výrobe elektriny a tepla

Regulovaný subjekt:					
Sídlo / adresa trvalého pobytu:				IČO:	
Číslo povolenia:		Meno a priezvisko kontaktnej osoby:		Telefónne číslo:	
Regulačný rok:					
Množstvo palivo:		Uhlie (t)	Biomasa (t)	Plyn (m ³)	Iné
	na výrobu tepla				
	na výrobu elektriny				
Náklady za palivo:		v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur	v tisícoch eur
	na výrobu tepla				
	na výrobu elektriny				
Výroba elektriny kombinovanou výrobou:					
	na straty		MWh		
	na trh		MWh		
	regulačná elektrina		MWh		
	na vlastné využitie		MWh		
	celkom		MWh		
Výnosy z elektriny vyrobenej kombinovanou výrobou:					
	za dodávku na straty		tisíc eur		
	za dodávku na trhu		tisíc eur		
	doplatok za kombinovanú výrobu		tisíc eur		
	regulačná elektrina		tisíc eur		
	podporné služby		tisíc eur		
	celkom		tisíc eur		
Teplo spotrebované na výrobu elektriny:		MWh	parná turbína		
Využiteľné teplo na dodávku:		MWh	parná turbína		
Výroba tepla:		MWh	plynová turbína, motor		
Spoločné náklady na teplo:		%	plynová turbína, motor		
Spoločné náklady na teplo:		%	parná turbína		

- 1) § 19 ods. 2 písm. c) zákona č. 657/2004 Z. z. o tepelnej energetike v znení zákona č. 184/2011 Z. z.
- 2) § 2 písm. b), § 6 ods. 1 a príloha č. 1 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 328/2005 Z. z., ktorou sa určuje spôsob overovania hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení, ukazovatele energetickej účinnosti zariadení na výrobu tepla a distribúciu tepla, normatívne ukazovatele spotreby tepla, rozsah ekonomicky oprávnených nákladov na overenie hospodárnosti prevádzky sústavy tepelných zariadení a spôsob úhrady týchto nákladov v znení vyhlášky č. 59/2008 Z. z.
- 3) § 25 ods. 2 písm. c) zákona č. 657/2004 Z. z. v znení zákona č. 99/2007 Z. z.
- 4) § 14 ods. 1 písm. a) zákona č. 321/2014 Z. z. o energetickej efektívnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 419/2016 Z. z.
- 5) § 66 opatrenia Ministerstva financií Slovenskej republiky zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92, ktorým sa ustanovujú podrobnosti o postupoch účtovania a rámcovej účtovej osnove pre podnikateľov účtujúcich v sústave podvojného účtovníctva (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení neskorších predpisov.
- 6) Napríklad zákon č. 401/1998 Z. z. o poplatkoch za znečisťovanie ovzdušia v znení neskorších predpisov, zákon č. 381/2001 Z. z. o povinnom zmluvnom poistení zodpovednosti za škodu spôsobenú prevádzkou motorového vozidla a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 582/2004 Z. z. o miestnych daniach a miestnom poplatku za komunálne odpady a drobné stavebné odpady v znení neskorších predpisov, zákon č. 657/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov, § 13 ods. 3 zákona č. 650/2004 Z. z. o doplnkovom dôchodkovom sporení a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov, zákon č. 609/2007 Z. z. o spotrebnej dani z elektriny, uhlia a zemného plynu a o zmene a doplnení zákona č. 98/2004 Z. z. o spotrebnej dani z minerálneho oleja v znení neskorších predpisov v znení neskorších predpisov, zákon č. 414/2012 Z. z. o obchodovaní s emisnými kvótami a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- 7) § 4 a 5 zákona č. 137/2010 Z. z. o ovzduší v znení neskorších predpisov.
- 8) § 22 zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.
- 9) § 27 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 10) § 22 ods. 2 písm. a) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení zákona č. 60/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 11) § 5 ods. 1 zákona č. 657/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 12) § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 13) § 2 ods. 1, 5 a 8 zákona č. 483/2001 Z. z. o bankách a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- 15) § 23 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 16) § 76 a 76a Zákonníka práce.
- 17) § 152 Zákonníka práce.
- 18) Zákon č. 283/2002 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.
- 19) Zákon Národnej rady Slovenskej republiky č. 152/1994 Z. z. o sociálnom фонде a o zmene a doplnení zákona č. 286/1992 Zb. o daniach z príjmov v znení neskorších predpisov v znení neskorších predpisov.
- 20) Nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 395/2006 Z. z. o minimálnych požiadavkách na poskytovanie a používanie osobných ochranných pracovných prostriedkov v znení nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 400/2021 Z. z.
- 21) Zákon č. 577/2004 Z. z. o rozsahu zdravotnej starostlivosti uhrádzanej na základe verejného zdravotného poistenia a o úhradách za služby súvisiace s poskytovaním zdravotnej starostlivosti v znení neskorších predpisov.
Zákon č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení

niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.

22) Zákon č. 124/2006 Z. z. v znení neskorších predpisov.

23) § 20 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

24) § 59 ods. 13 opatrenia zo 16. decembra 2002 č. 23054/2002-92 (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení opatrenia č. MF/26312/2009-74 (oznámenie č. 518/2009 Z. z.).

25) § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.

26) § 2 písm. f) zákona č. 321/2014 Z. z.

27) § 54 a 55 zákona č. 50/1976 Zb. o územnom plánovaní a stavebnom poriadku (stavebný zákon) v znení neskorších predpisov.

28) § 2 ods. 2 písm. d) zákona č. 309/2009 Z. z. o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

29) § 2 písm. s) zákona č. 657/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

29a) § 85 ods. 3 až 5 zákona č. 343/2015 Z. z. o verejnom obstarávaní a o zmene a doplnení niektorých zákonov.

30) Zákon č. 609/2007 Z. z. v znení neskorších predpisov.

31) § 19 zákona č. 657/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.

32) § 15 ods. 1 písm. c) zákona č. 657/2004 Z. z. v znení zákona č. 100/2014 Z. z.

33) § 2 písm. l) zákona č. 657/2004 Z. z.

34) § 3 písm. l) a § 11 zákona č. 305/2013 Z. z. o elektronickej podobe výkonu pôsobnosti orgánov verejnej moci a o zmene a doplnení niektorých zákonov (zákon o e-Governmente) v znení neskorších predpisov.

