

ZBIERKA  ZÁKONOV
SLOVENSKEJ REPUBLIKY

Ročník 2022

Vyhlásené: 15. 12. 2022

Časová verzia predpisu účinná od: 1. 1.2025

Obsah dokumentu je právne záväzný.

445

VYHLÁŠKA

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví

zo 7. decembra 2022,

**ktorou sa ustanovuje cenová regulácia odberu povrchovej vody
a energetickej vody z vodných tokov a využívania hydroenergetického
potenciálu vodných tokov**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) podľa § 40 ods. 1 písm. a), b), e), h), i) a l) 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 6. regulačné obdobie od 1. januára 2023,
- b) rokom t rok, pre ktorý sa určuje alebo platí cena,
- c) rokom $t+n$ n -tý rok nasledujúci po roku t ,
- d) rokom $t-n$ n -tý rok predchádzajúci roku t ,
- e) objemovou jednotkou 1 m³ odobratej povrchovej vody alebo 1000 m³ energetickej vody,¹⁾
- f) jednotkou množstva mechanickej energie 1 MWh,
- g) mechanicou energiou energia produkovaná pohybom masy vody v prirodzenom koryte vodného toku alebo v umelom koryte vodného toku.

§ 2

Rozsah cenovej regulácie

Cenová regulácia vo vodnom hospodárstve podľa tejto vyhlášky sa vzťahuje na

- a) odber povrchovej vody z vodných tokov²⁾ (ďalej len „odber povrchovej vody“),
- b) využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov²⁾ (ďalej len „využívanie hydroenergetického potenciálu“),
- c) odber energetickej vody z vodných tokov²⁾ (ďalej len „odber energetickej vody“).

§ 3

Spôsob vykonávania cenovej regulácie

Cenová regulácia vo vodnom hospodárstve podľa tejto vyhlášky sa vykonáva určením spôsobu výpočtu pevnej ceny za

- a) odber povrchovej vody z vodných tokov,
- b) využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov,
- c) odber energetickej vody z vodných tokov.

§ 4

Rozsah, štruktúra a výška ekonomicky oprávnených nákladov

(1) Ekonomicky oprávnenými nákladmi sú

- a) primerané technologické náklady,
- b) osobné náklady³⁾ podľa odseku 2,
- c) náklady na plnenie povinností podľa osobitných predpisov,⁴⁾
- d) odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku, pričom za ekonomicky oprávnené náklady sa považujú rovnomerné odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku najviac vo výške zohľadňujúcej dobu technickej životnosti z obstarávacej ceny⁵⁾ majetku evidovaného v účtovníctve regulovaného subjektu,
- e) nájomné za prenajatý hmotný majetok a nehmotný majetok, o ktorom účtuje vlastník a ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť, najviac vo výške odpisov podľa písmena d),
- f) náklady na opravy a údržbu majetku využívaného na zabezpečenie regulovanej činnosti v rozsahu zabezpečujúcom výkon regulovanej činnosti v primeranej výške okrem nákladov na technické zhodnotenie hmotného majetku a nehmotného majetku podľa osobitného predpisu,⁶⁾
- g) úrok z úveru poskytnutého bankou alebo pobočkou zahraničnej banky⁷⁾ na obstaranie hmotného majetku alebo nehmotného majetku, ktorý sa používa výhradne na regulovanú činnosť najviac do hodnoty úroku rovnajúceho sa aritmetickému priemeru hodnôt mesačných priemerov ukazovateľa 12M EURIBOR za obdobie posledných 12 mesiacov predchádzajúcich mesiacu, v ktorom sa začalo cenové konanie podľa § 14 ods. 1 zákona, zverejnených na webovom sídle www.euribor-ebf.eu v časti „Euribor rates“.

(2) Za ekonomicky oprávnené náklady na rok t sa považujú priemerné osobné náklady za príslušné obdobie na jedného zamestnanca zohľadňujúce najviac výšku dosiahnutej priemernej nominálnej mesačnej mzdy zamestnanca v hospodárstve Slovenskej republiky zverejnenej na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky. Na účely výpočtu osobných nákladov sa považuje počet zamestnancov za konštantný na celé regulačné obdobie, pričom ide o priemerný počet zamestnancov v roku $t-2$. V odôvodnenom prípade nevyhnutného zvýšenia počtu zamestnancov počas regulačného obdobia o viac ako 10 % sa použije nový počet zamestnancov.

(3) Na účely odseku 1 sa rozumie

- a) opravou súhrn činností, ktorými sa odstraňujú následky poškodenia, opotrebenia celku, skupín alebo dielcov na účel uvedenia zariadenia do prevádzkyschopného stavu,
- b) údržbou súhrn činností zabezpečujúcich technickú spôsobilosť a hospodárnosť prevádzky zariadenia, ktorými sa spomaľuje fyzické opotrebenie, predchádza sa jeho následkom a odstraňujú sa drobnejšie chyby, spravidla bez demontáže dielov a bez výmeny súčiastok.

(4) Ekonomicky oprávnené náklady sa určujú na jednotlivé regulované činnosti a neregulované činnosti v rozsahu, v akom sa jednotlivé skupiny vodohospodárskeho hmotného majetku v percentách využívajú na vodohospodárske služby⁹⁾ podľa tejto tabuľky:

Skupina majetku	Upravené vodné toky a hrázde	Odvodňovacie a závlahové kanály	Hate	Neenergetické vodné diela	Vodné diela s energetickým využitím	Čerpacie stanice
Vodohospodárske služby ¹⁰⁾						

Regulované	Odbery povrchových vôd z vodných tokov	25	20	60	47	2	3
	Využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov	15	0	4	4	85	0
	Odbery energetickej vody z vodných tokov	0	0	3	1	1	0
Neregulované	Používanie vôd na plavbu	15	0	5	10	3	0
	Poskytovanie služieb v oblasti ochrany pred povodňami	40	0	18	30	8	96
	Odbery povrchových vôd na zavlažovanie poľnohospodárskej pôdy	5	80	10	8	1	1
	Spolu	100	100	100	100	100	100

(5) Výška ekonomicky oprávnených nákladov sa pri predaji hmotného majetku, ktorý sa používal na vykonávanie regulovanej činnosti, zníži o kladný rozdiel predajnej ceny a zostatkovej ceny hmotného majetku podľa odseku 1 písm. d).

(6) Ekonomicky oprávnenými nákladmi nie sú

- a) sankcie,
- b) náklady spojené s nevyužitými prevádzkami a výrobnými kapacitami,
- c) odpisy nevyužívaného dlhodobého majetku, odpisy „goodwill“ a odpisy hmotného majetku a nehmotného majetku vylúčeného z odpisovania,¹¹⁾
- d) odmeny členov štatutárneho orgánu 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, príspevky na účelové sporenie zamestnanca a príspevky na doplnkové dôchodkové sporenie¹²⁾ platené zamestnávateľom okrem príspevkov na doplnkové dôchodkové sporenie podľa odseku 1 písm. c),
- g) odstupné a odchodné presahujúce výšku ustanovenú v § 76 a 76a Zákonníka práce,
- h) príspevky na stravovanie zamestnancov nad rozsah ustanovený v § 152 Zákonníka práce,
- i) cestovné náhrady nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹³⁾
- j) náklady na tvorbu sociálneho fondu nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁴⁾
- k) náklady na poskytovanie osobných ochranných pracovných prostriedkov nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁵⁾
- l) náklady na dobrovoľné poistenie osôb,
- m) manká a škody na majetku vrátane škody zo zníženia cien nevyužitelných 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,¹⁶⁾
- r) príspevky a náklady na rekreačné, regeneračné, rekondičné a ozdravné pobyty, ak povinnosť ich uhrádzania neustanovuje osobitný predpis,¹⁷⁾
- s) náklady na údržbu a prevádzku školiacich a rekreačných zariadení,
- t) náklady vynaložené na obstaranie materiálu, služieb a na činnosti nesúvisiace s výkonom regulovaných činností,
- u) daň z nehnuteľnosti platená za vzdelávacie zariadenia a rekreačné zariadenia,
- v) štipendiá poskytnuté žiakom stredných škôl a študentom vysokých škôl,
- w) odpis nedobytnnej pohľadávky okrem pohľadávok za odbery podzemnej vody a za vypúšťanie odpadových vôd,
- x) náklady na tvorbu rezerv nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,¹⁸⁾
- y) rozdiely zo zmien použitých účtovných metód a účtovných zásad,¹⁹⁾
- z) náklady na tvorbu opravných položiek,
- 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 uskutočňovanú formou podpory športových, kultúrnych a zábavných podujatí a iných činností,
- ae) spotreba pohonných látok nad rozsah ustanovený osobitným predpisom,²⁰⁾
- af) náklady na výkon regulovanej činnosti, ktorý je realizovaný iným ako regulovaným subjektom, v ktorom má regulovaný subjekt majetkovú účasť, zistené podľa § 31 ods. 3 písm. d) zákona,
- ag) straty z obchodov s finančnými a komoditnými derivátmi,
- ah) náklady na náhradu škody, ktorá vznikla v dôsledku protiprávneho konania regulovaného subjektu,
- ai) náklady na konzultácie, poradenstvo a štúdie,
- aj) náklady na právne služby okrem právnych služieb na majetkovoprávne vysporiadanie a právnych služieb vyplývajúcich z obchodnoprávnych vzťahov so spotrebiteľmi,
- ak) iné náklady neuvedené v odseku 1.

(7) Do ekonomicky oprávnených nákladov na odber povrchových vôd nemožno zahrnúť náklady spojené s odberom povrchovej vody podľa osobitného predpisu²¹⁾ a náklady súvisiace s dodávkou povrchovej vody odberateľovi.

§ 5

Spôsob určenia miery výnosnosti regulačnej bázy aktív

(1) Miera výnosnosti regulačnej bázy aktív sa určuje na celé regulačné obdobie, pričom zohľadňuje

- a) návratnosť prevádzkových aktív používaných výhradne na zabezpečenie regulovanej činnosti,
- b) rozsah potrebných investícií na zabezpečenie dlhodobej spoľahlivej, bezpečnej a udržateľnej prevádzky aktív používaných pri výkone regulovanej činnosti.

(2) Miera výnosnosti regulačnej bázy aktív pred zdanením na regulačné obdobie sa vyjadruje ako vážený priemer nákladov na kapitál WACC pred zdanením, vyjadrený v percentuálnej hodnote, matematicky zaokrúhlenej na dve desatinné miesta, a vypočíta sa podľa vzorca

$$WACC = \frac{E}{E+D} \times \frac{K_e}{1-T} + \frac{D}{E+D} \times K_d,$$

kde

- a) K_e sú náklady na vlastný kapitál v percentách určené podľa odseku 3,
- b) K_d sú náklady na cudzí kapitál vo výške 2,77 %,
- c) $\frac{E}{E+D}$
je podiel vlastného majetku na celkovom majetku, ktorý sa ustanovuje na celé regulačné obdobie vo výške 40 %,
- d) $\frac{D}{E+D}$
je podiel cudzieho majetku na celkovom majetku, ktorý sa ustanovuje na celé regulačné obdobie vo výške 60 %,
- e) T je sadzba dane z príjmov právnických osôb v roku t v percentách.

(3) Náklady na vlastný kapitál sa vypočítajú podľa vzorca

$$K_e = R_f + \beta_{levered} \times MRP,$$

kde

- a) R_f je bezriziková výnosová miera, ktorá sa na regulačné obdobie ustanovuje vo výške 1,11 %,
- b) $\beta_{levered}$ je vážený beta koeficient vyjadrujúci systematické riziko a citlivosť konkrétneho odvetvia na zmenu trhu, ktorý sa vypočíta podľa vzorca

$$\beta_{levered} = \beta_{unlevered} \times \left[1 + (1 - T) \times \frac{D}{E} \right],$$

kde

1. $\beta_{unlevered}$ je nevážený beta koeficient bez vplyvu sadzby dane z príjmov a podielu cudzích zdrojov, ktorý sa na regulačné obdobie ustanovuje vo výške 0,49,
 2. D/E je pomer cudzích zdrojov k vlastnému majetku, ktorý sa ustanovuje na celé regulačné obdobie vo výške 1,5,
- c) MRP je trhová riziková prirážka, ktorá sa na regulačné obdobie ustanovuje vo výške 5,84 %.

(4) Hodnota WACC pred zdanením sa na rok 2025 a zvyšok regulačného obdobia ustanovuje vo výške 5,39 %. Ak sa určí nová hodnota WACC na rok t podľa odseku 5, hodnota WACC podľa prvej vety sa na rok t a zvyšok regulačného obdobia nepoužije.

(5) Ak odchýlka medzi rokmi $t-2$ a $t-1$ v niektorom z parametrov vstupujúcich do výpočtu WACC v priebehu regulačného obdobia bude vyššia ako 20 %, určí sa nová hodnota WACC na rok t a na zvyšok regulačného obdobia, ktorá sa zverejní na webovom sídle úradu najneskôr do 30. júna roku

t-1. Zmena vyjadrená ako hodnota pomeru medzi aktuálnou číselnou hodnotou WACC a novou číselnou hodnotou WACC nesmie presiahnuť 10 %, teda pomer nepresiahne hodnoty uzavretého matematického intervalu [0,9 - 1,1].

§ 6

Podklady návrhu ceny

Súčasťou návrhu ceny sú:

- výpočet pevnej ceny za odber povrchovej vody podľa § 8 ods. 1 a 2 a návrh pevnej ceny za odber povrchovej vody,
- výpočet priemernej ceny za využívanie hydroenergetického potenciálu podľa § 9 ods. 1 a 2 a návrh taríf za využívanie hydroenergetického potenciálu podľa § 9 ods. 3 až 6,
- výpočet pevnej ceny za odber energetickej vody podľa § 10 ods. 1 a 2 a návrh pevnej ceny za odber energetickej vody,
- údaje uvedené v tabuľkách podľa príloh č. 1 a 2,
- údaje uvedené v prílohe č. 3 s prehľadom členenia hodnoty majetku a jeho percentuálnym podielom na jednotlivých činnostiach, v akom sa jednotlivé skupiny vodohospodárskeho hmotného majetku využívajú na regulovanú činnosť podľa tabuľky uvedenej v § 4 ods. 4,
- údaje o nákladoch uvedené v prílohe č. 4 rozčlenené na jednotlivé činnosti podľa percentuálneho podielu majetku uvedeného v tabuľke v § 4 ods. 4,
- plán investičných výdavkov a plán odpisov dlhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku na regulované činnosti na roky t až t+2,
- vnútro podnikový predpis kalkulácie alebo rozpisu režijných nákladov na regulované činnosti,
- vnútro podniková účtovná smernica a účtový rozvrh.

§ 7

Spôsob predkladania návrhu ceny

(1) Návrh ceny sa predkladá v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky.²²⁾ Vyplnené tabuľky podľa príloh č. 1 až 4 sa predkladajú v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

(2) Ak sa návrh ceny predkladá prvýkrát, súčasťou návrhu ceny na rok t sú podklady podľa § 6.

(3) Ak sa postupuje v konaní o zmene rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona, ustanovenia o podkladoch návrhu ceny sa použijú aj na návrh na zmenu cenového rozhodnutia.

(4) Vypočítané hodnoty na účely výpočtu cien sa matematicky zaokrúhľujú na štyri desatinné miesta.

§ 8

Spôsob výpočtu pevnej ceny za odber povrchovej vody a výšky primeraného zisku

(1) Pevná cena za odber povrchovej vody v eurách na objemovú jednotku na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$PPV_t = \left[\frac{OSP_{Vt} + OMP_{Vt}}{QP_{Vt}} \right] + \left\{ \left[\frac{ONP_{Vt}}{QP_{Vt}} \right] \times \left[1 + \frac{(JPI_t - X)}{100} \right] \right\} + \left[\frac{PZ_t}{QP_{Vt}} \right] + Z_t$$

pričom ak $(JPI_t - X) < 0$, na účely výpočtu pevnej ceny sa hodnota rozdielu JPI a X rovná nule,

kde

- a) PPV_t je pevná cena za odber povrchovej vody v eurách na objemovú jednotku v roku t ,
- b) $OSPV_t$ sú osobné náklady podľa § 4 ods. 2 v roku $t-1$ v eurách; vo výpočte ceny na prvý rok regulačného obdobia sa použijú osobné náklady podľa § 4 ods. 2 v roku $t-2$,
- c) $OMPV_t$ sú odpisy majetku alebo nájomné za majetok podľa § 4 ods. 1 písm. d) a e) a úroky z úveru podľa § 4 ods. 1 písm. g) v eurách v roku $t-1$; vo výpočte na prvý rok regulačného obdobia sa použijú odpisy v roku $t-2$,
- d) $ONPV_t$ sú ekonomicky oprávnené náklady podľa § 4 ods. 1 písm. a), c) a f) v eurách na odber povrchovej vody v cene schválenej alebo určenej úradom na rok $t-1$; vo výpočte ceny na prvý rok regulačného obdobia sa použije priemer skutočných ekonomicky oprávnených nákladov v rokoch $t-2$ až $t-6$ predchádzajúceho regulačného obdobia okrem rokov, počas ktorých trvala mimoriadna situácia, núdzový stav alebo výnimočný stav vyhlásený v súvislosti s ochorením COVID-19,
- e) PZ_t je maximálna výška primeraného zisku v eurách určená podľa odseku 2,
- f) QPV_t je množstvo povrchovej vody v objemových jednotkách odobratej odberateľmi z vodných tokov v cene schválenej alebo určenej úradom na rok $t-1$; vo výpočte ceny na prvý rok regulačného obdobia sa použije priemerné skutočné množstvo odobratej povrchovej vody v rokoch $t-2$ až $t-6$ predchádzajúceho regulačného obdobia okrem rokov, počas ktorých trvala mimoriadna situácia, núdzový stav alebo výnimočný stav vyhlásený v súvislosti s ochorením COVID-19,
- g) JPI_t je aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za posledných 12 mesiacov predchádzajúcich mesiacu, v ktorom sa návrh ceny predkladá, uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,
- h) X je faktor efektivity, ktorý sa ustanovuje na
 1. prvý rok regulačného obdobia vo výške 0 %,
 2. ďalšie roky regulačného obdobia vo výške 3,0 %,
- i) Z_t je hodnota zmeny v eurách na objemovú jednotku, ktorá sa použije vo výpočte, ak sa postupuje v cenovom konaní o zmene rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona; hodnota zmeny vyjadruje zmenu ekonomických parametrov, ktoré ovplyvňujú ekonomicky oprávnené náklady regulovaného subjektu, z ktorých sa vychádzalo pri určení pevnej ceny za odber povrchovej vody v eurách na objemovú jednotku a odôvodňuje sa analýzami pripojenými k návrhu na zmenu cenového rozhodnutia.

(2) Maximálny primeraný zisk za odber povrchovej vody v eurách na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = ONPV_{t-1} \times R,$$

kde

- a) $ONPV_{t-1}$ sú ekonomicky oprávnené náklady podľa § 4 ods. 1 písm. a) až g) v eurách na odber povrchovej vody v cene schválenej alebo určenej úradom na rok $t-1$,
- b) R je hodnota uplatňovaná na účely cenovej regulácie na rok t , pričom $R = WACC_t$.

§ 9**Spôsob výpočtu pevnej ceny za využívanie hydroenergetického potenciálu a výšky primeraného zisku**

(1) Na určenie pevnej ceny za využívanie hydroenergetického potenciálu sa vypočíta priemerná cena za využívanie hydroenergetického potenciálu v eurách na jednotku dodanej mechanickej energie v roku t podľa vzorca

$$PRHP_t = \left[\frac{OSHP_t + OMHP_t}{DME_t} \right] + \left\{ \left[\frac{ONHP_t}{DME_t} \right] \times \left[1 + \frac{(JPI_t - X)}{100} \right] \right\} + \left[\frac{PZ_t}{DME_t} \right] + Z_t,$$

pričom ak $(JPI_t - X) < 0$, na účely výpočtu priemernej ceny sa hodnota rozdielu JPI a X rovná nule,

kde

- a) $PRHP_t$ je priemerná cena za využívanie hydroenergetického potenciálu v eurách na jednotku dodanej mechanickej energie v roku t ,
- b) $OSHP_t$ sú osobné náklady podľa § 4 ods. 2 v roku $t-1$ v eurách; vo výpočte ceny na prvý rok regulačného obdobia sa použijú osobné náklady podľa § 4 ods. 2 v roku $t-2$,
- c) $OMHP_t$ sú odpisy majetku alebo nájomné za majetok podľa § 4 ods. 1 písm. d) a e) a úroky z úveru podľa § 4 ods. 1 písm. g) v eurách v roku $t-1$; vo výpočte na prvý rok regulačného obdobia sa použijú odpisy v roku $t-2$,
- d) $ONHP_t$ sú ekonomicky oprávnené náklady podľa § 4 ods. 1 písm. a), c) a f) v eurách na využívanie hydroenergetického potenciálu v cene schválenej alebo určenej úradom na rok $t-1$; vo výpočte ceny na prvý rok regulačného obdobia sa použije priemer skutočných ekonomicky oprávnených nákladov na skupinu majetku slúžiaceho na využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov v rokoch $t-2$ až $t-6$ predchádzajúceho regulačného obdobia okrem rokov, počas ktorých trvala mimoriadna situácia, núdzový stav alebo výnimočný stav vyhlásený v súvislosti s ochorením COVID-19,
- e) PZ_t je maximálna výška primeraného zisku v eurách určená podľa odseku 2,
- f) DME_t je množstvo dodanej mechanickej energie v jednotkách množstva mechanickej energie vypočítané z množstva predpokladanej vyrobenej elektrickej energie pri predpokladanej 97 % účinnosti energetických zariadení, v cene schválenej alebo určenej úradom na rok $t-1$; vo výpočte ceny na prvý rok regulačného obdobia sa použije priemer skutočného množstva dodanej mechanickej energie v rokoch $t-2$ až $t-6$ predchádzajúceho regulačného obdobia okrem rokov, počas ktorých trvala mimoriadna situácia, núdzový stav alebo výnimočný stav vyhlásený v súvislosti s ochorením COVID-19,
- g) JPI_t je aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za posledných 12 mesiacov predchádzajúcich mesiacu, v ktorom sa návrh ceny predkladá, uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia – proti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,
- h) X je faktor efektivity, ktorý sa ustanovuje na
 1. prvý rok regulačného obdobia vo výške 0 %,
 2. ďalšie roky regulačného obdobia vo výške 2,5 %,
- i) Z_t je hodnota zmeny v eurách na jednotku dodanej mechanickej energie, ktorá sa použije vo

výpočte, ak sa postupuje v cenovom konaní o zmene rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona; hodnota zmeny vyjadruje zmenu ekonomických parametrov, ktoré ovplyvňujú ekonomicky oprávnené náklady regulovaného subjektu, z ktorých sa vychádzalo pri výpočte priemernej ceny za využívanie hydroenergetického potenciálu v eurách na jednotku dodanej mechanickej energie a odôvodňuje sa analýzami pripojenými k návrhu na zmenu cenového rozhodnutia.

(2) Maximálny primeraný zisk za využívanie hydroenergetického potenciálu v eurách na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = (ONHP_{tu} \times R) + [ONHP_o \times (R + 2\%)] ,$$

kde

- a) $ONHP_{tu}$ sú ekonomicky oprávnené náklady podľa § 4 ods. 1 písm. a) až e) a g) v eurách na využívanie hydroenergetického potenciálu v cene schválenej alebo určenej úradom na rok $t-1$ bez nákladov na opravy a údržbu podľa § 4 ods. 1 písm. f); vo výpočte ceny na prvý rok regulačného obdobia sa $ONHP_{tu} = ONHP_{2021} + OSHP_{2021} + OMHP_{2021}$,
- b) R je hodnota uplatňovaná na účely cenovej regulácie na rok t určená v § 5,
- c) $ONHP_o$ sú ekonomicky oprávnené náklady v eurách na využívanie hydroenergetického potenciálu v cene schválenej alebo určenej úradom na rok $t-1$ na opravy a údržbu podľa § 4 ods. 1 písm. f); vo výpočte ceny na prvý rok regulačného obdobia sa $ONHP_o = 0$.

(3) Ekonomicky oprávnené náklady podľa § 4 ods. 1 písm. h) sa rozdelia na osobné náklady a prevádzkové náklady, pričom pri výpočte priemernej ceny za využívanie hydroenergetického potenciálu $PRHP_t$ podľa § 9 ods. 1 sa tieto náklady v príslušnej sume pripočítajú k nákladom $OSHP_t$ a $ONHP_t$ na regulovanú činnosť.

(4) Pevná cena za využívanie hydroenergetického potenciálu sa navrhuje vo forme taríf pre jednotlivé skupiny využívateľov hydroenergetického potenciálu.

(5) Tarify pre jednotlivé skupiny využívateľov hydroenergetického potenciálu sa vypočítajú podľa vzorca

$$T_t = PRHT_t \times k,$$

kde

- a) T_t je tarifa za využívanie hydroenergetického potenciálu v eurách na jednotku dodanej mechanickej energie v roku t ,
- b) k je koeficient rozloženia ekonomicky oprávnených nákladov a primeraného zisku medzi jednotlivé skupiny využívateľov hydroenergetického potenciálu vodného toku určený podľa odseku 6.

(6) Koeficient rozloženia ekonomicky oprávnených nákladov k sa pre jednotlivé skupiny využívateľov hydroenergetického potenciálu ustanovuje takto:

- a) 0,30 pri celkovom inštalovanom výkone vodnej elektrárne od 100 kW do 1000 kW vrátane,
- b) 0,50 pri celkovom inštalovanom výkone vodnej elektrárne od 1001 kW do 10 000 kW vrátane,
- c) 1,02 pri celkovom inštalovanom výkone vodnej elektrárne nad 10 000 kW.

(7) Tarify za využívanie hydroenergetického potenciálu na rok t sa navrhujú tak, aby ich vážený priemer prepočítaný na jednotku dodanej mechanickej energie neprekročil priemernú cenu za využívanie hydroenergetického potenciálu vypočítanú podľa odseku 1.

§ 9a

Spôsob výpočtu ceny za využívanie hydroenergetického potenciálu a výšky primeraného zisku na rok 2027

(1) Na určenie ceny za využívanie hydroenergetického potenciálu sa vypočíta základná cena za využívanie hydroenergetického potenciálu $ZCHP_t$ v eurách na jednotku vyrobenej elektriny pri 100 % účinnosti výrobného zariadenia podľa vzorca

$$ZCHP_t = \frac{PNHP_t}{QE_t},$$

kde

- a) $PNHP_t$ sú náklady na využívanie hydroenergetického potenciálu vrátane primeraného zisku určené podľa odseku 2,
- b) QE_t je priemerné množstvo vyrobenej elektriny v rokoch $t-1$ až $t-10$.

(2) Náklady na využívanie hydroenergetického potenciálu sa vypočítajú podľa vzorca

$$PNHP_t = OHP_t + \left\{ P_{OPEX} \times \prod_n^{n+9} \left[1 + \frac{(JPI_n - X)}{100} \right] \right\} + PZ_t,$$

pričom ak $(JPI_n - X) < 0$, na účely výpočtu sa hodnota rozdielu do súčinu nezapočíta,

kde

- a) OHP_t sú odpisy majetku alebo nájomné za majetok podľa § 4 ods. 1 písm. d) a e) a úroky z úveru podľa § 4 ods. 1 písm. g) v eurách v roku $t-1$, pričom vo výpočte na
 1. roky 2025 a 2026 sa použijú účtovné odpisy,
 2. rok 2027 sa použijú odpisy podľa technickej doby životnosti majetku podľa prílohy č. 5 vychádzajúce zo zostatkovej hodnoty majetku $RAB_{vých}$, kde $RAB_{vých}$ je všeobecná hodnota majetku podľa stavu k 31. decembru 2024 určená na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov podľa osobitného predpisu,^{22a)}
- b) P_{OPEX} sú ekonomicky oprávnené náklady podľa § 4 ods. 1 písm. a), b), c) a f) v eurách na využívanie hydroenergetického potenciálu vypočítané ako priemer prevádzkových nákladov v rokoch $t-1$ až $t-10$,
- c) JPI_n je aritmetický priemer indexov jadrovej inflácie v percentách za obdobie od júla roku $n-2$ do júna roku $n-1$, zverejnených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky <http://datacube.statistics.sk> v priečinku „Makroekonomické štatistiky“ v sekcii „Spotrebiteľské ceny a ceny produkčných štatistik“ v časti „Indexy spotrebiteľských cien (inflácia)“ v časti „Jadrová a čistá inflácia“ v priečinku „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách – mesačne“,
- d) X je faktor efektivity, ktorý sa ustanovuje vo výške 3,0 %,

e) PZ_t je maximálna výška primeraného zisku v eurách určená podľa odseku 3.

(3) Maximálny primeraný zisk za využívanie hydroenergetického potenciálu v eurách sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = ONHP_{t-1} \times R,$$

kde

a) $ONHP_{t-1}$ sú ekonomicky oprávnené náklady podľa § 4 ods. 1 písm. a) až g) v eurách na využívanie hydroenergetického potenciálu v cene schválenej alebo určenej úradom na rok t-1,

b) R je hodnota uplatňovaná na účely cenovej regulácie na rok t, pričom $R = WACC_t$.

(4) Tarify pre jednotlivé skupiny užívateľov hydroenergetického potenciálu sa vypočítajú podľa vzorca

$$THEP_i = \frac{ZCHP_t}{\eta_{ic}},$$

kde

a) $THEP_i$ je tarifa účtovaná i-tému užívateľovi HEP,

b) $ZCHP_t$ je základná cena za využívanie hydroenergetického potenciálu určená podľa odseku 1,

c) η_{ic}

je celková účinnosť výrobného zariadenia i-tého užívateľa HEP preukázaná meraním alebo na základe znaleckého posudku vypracovaného znalcom zapísaným v zozname znalcov v odbore „Elektrotechnika – Elektroenergetické stroje a zariadenia“ alebo „Energetika – Regulácia a riadenie sieťových odvetví“ podľa osobitného predpisu^{22a)} pre rok t prevádzky výrobného technologického zariadenia, ktorá sa preukazuje jedenkrát za tri roky, alebo pri každej zmene cenového rozhodnutia, pričom celková účinnosť výrobného zariadenia sa vypočíta podľa vzorca

$$\eta_{ic} = \eta_t \times \eta_p \times \eta_g,$$

kde

1. η_{ic} je účinnosť celého výrobného zariadenia (sústroja),

2. η_t je účinnosť turbíny,

3. η_p je účinnosť prevodu,

4. η_g je účinnosť generátora.

§ 10

Spôsob výpočtu pevnej ceny za odber energetickej vody a výšky primeraného zisku

(1) Pevná cena za odber energetickej vody v eurách na objemovú jednotku v roku t sa vypočíta podľa vzorca

$$PEV_t = \left[\frac{OSEV_t + OMEV_t}{QE V_t} \right] + \left\{ \left[\frac{ONEV_t}{QE V_t} \right] \times \left[1 + \frac{(JPI_t - X)}{100} \right] \right\} + \left[\frac{PZ_t}{QE V_t} \right] + Z_t$$

pričom ak $(JPI_t - X) < 0$, na účely výpočtu pevnej ceny sa hodnota rozdielu JPI a X rovná nule,

kde

- a) PEV_t je pevná cena za odber energetickej vody v eurách na objemovú jednotku v roku t,
- b) $OSEV_t$ sú osobné náklady podľa § 4 ods. 2 v roku t-1 v eurách; vo výpočte ceny na prvý rok regulačného obdobia sa použijú osobné náklady podľa § 4 ods. 2 v roku t-2,
- c) $OMEV_t$ sú odpisy majetku alebo nájomné za majetok podľa § 4 ods. 1 písm. d) a e) a úroky z úveru podľa § 4 ods. 1 písm. g) v eurách v roku t-1; vo výpočte na prvý rok regulačného obdobia sa použijú odpisy v roku t-2,
- d) $ONEV_t$ sú ekonomicky oprávnené náklady podľa § 4 ods. 1 písm. a), c) a f) v eurách na odber energetickej vody v cene schválenej alebo určenej úradom na rok t-1; vo výpočte ceny na prvý rok regulačného obdobia sa použije priemer skutočných ekonomicky oprávnených nákladov za roky t-2 až t-6 predchádzajúceho regulačného obdobia okrem rokov, počas ktorých trvala mimoriadna situácia, núdzový stav alebo výnimočný stav vyhlásený v súvislosti s ochorením COVID-19,
- e) PZ_t je maximálna výška primeraného zisku v eurách určená podľa odseku 2,
- f) $QE V_t$ je množstvo odobratej energetickej vody v objemových jednotkách v cene schválenej alebo určenej úradom na rok t-1; vo výpočte ceny na prvý rok regulačného obdobia sa použije priemerné skutočné množstvo odobratej energetickej vody v rokoch t-2 až t-6 predchádzajúceho regulačného obdobia okrem rokov, počas ktorých trvala mimoriadna situácia, núdzový stav alebo výnimočný stav vyhlásený v súvislosti s ochorením COVID-19,
- g) JPI_t je aritmetický priemer zverejnených hodnôt ukazovateľa „jadrová inflácia“ za posledných 12 mesiacov predchádzajúcich mesiacu, v ktorom sa návrh ceny predkladá, uvedených na webovom sídle Štatistického úradu Slovenskej republiky v časti „Jadrová a čistá inflácia – oproti rovnakému obdobiu minulého roku v percentách“,
- h) X je faktor efektivity, ktorý sa ustanovuje na
 1. prvý rok regulačného obdobia vo výške 0 %,
 2. ďalšie roky regulačného obdobia vo výške 3,0 %,
- i) Z_t je hodnota zmeny v eurách na objemovú jednotku, ktorá sa použije vo výpočte, ak sa postupuje v cenovom konaní o zmene rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona; hodnota zmeny vyjadruje zmenu ekonomických parametrov, ktoré ovplyvňujú ekonomicky oprávnené náklady regulovaného subjektu, z ktorých sa vychádzalo pri určení pevnej ceny za odber energetickej vody v eurách na objemovú jednotku a odôvodňuje sa analýzami pripojenými k návrhu na zmenu cenového rozhodnutia.

(2) Maximálny primeraný zisk za odber energetickej vody v eurách na rok t sa vypočíta podľa vzorca

$$PZ_t = (ONEV_{t-1} \times R),$$

kde

- a) $ONEV_{t-1}$ sú ekonomicky oprávnené náklady podľa § 4 ods. 1 písm. a) až g) v eurách na odber

energetickej vody v cene schválenej alebo určenej úradom na rok $t-1$,

b) R je hodnota uplatňovaná na účely cenovej regulácie pre rok t , pričom $R = WACC_t$.

§ 11

Rozsah, spôsob a termíny predkladania skutočných údajov

(1) Po skončení kalendárneho roka sa do 31. mája nasledujúceho kalendárneho roka predkladajú skutočné údaje za predchádzajúci kalendárny rok

- uvedené v prílohách č. 1 až 4 a 6 až 9 v riadku alebo stĺpci „Rok $t-2$ “,
- prehľad realizovaných investícií a investičných výdavkov súvisiacich s regulovanými činnosťami,
- výkaz ziskov a strát²³⁾ jednotlivo za každú regulovanú činnosť a za ostatné podnikové činnosti.

(2) Údaje podľa odseku 1 sa predkladajú v listinnej podobe alebo v elektronickej podobe elektronickým podaním do elektronickej schránky. Vyplnené tabuľky podľa odseku 1 písm. a) sa predkladajú v elektronickej podobe vo formáte, ktorý zachováva úplnú funkčnosť tabuľkového editora.

§ 12

Prechodné ustanovenia

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

(2) Do dňa doručenia cenového rozhodnutia regulovanému subjektu na rok 2023 sa uplatní cena schválená cenovým rozhodnutím na roky 2017 až 2022; rovnako sa postupuje, ak cena nie je určená alebo zmenená.

(3) Na posúdenie návrhu ceny na rok 2023 predloženého úradu do 15. novembra 2022 sa použije táto vyhláška.

§ 12a

Prechodné ustanovenia k úpravám účinným od 1. januára 2025

(1) Podľa § 9 v znení účinnom do 31. decembra 2024 sa postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na roky 2025 a 2026.

(2) Podľa § 9a sa prvýkrát postupuje pri vykonávaní cenovej regulácie na rok 2027.

§ 13

Zrušovacie ustanovenie

Zrušuje sa vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 224/2016 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia odberu povrchovej vody a energetickej vody z vodných tokov a využívania hydroenergetického potenciálu vodných tokov v znení vyhlášky č. 299/2021 Z. z.

§ 14

Účinnosť

Táto vyhláška nadobúda účinnosť 15. decembra 2022 okrem § 13, ktorý nadobúda účinnosť 1. januára 2023.

Andrej Juris v. r.

Údaje potrebné na výpočet cien za využívanie hydroenergetického potenciálu, za odber povrchovej vody a za odber energetickej vody

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	PRHP (euro/MWh)	Vážený priemer cien (euro/MWh)	HEP			PPV (euro/m ³)	PEV (euro/1000 m ³)
			T 1 od 100 – 1000 kW (euro/MWh)	T 2 od 1001 – 10 000 kW (euro/MWh)	T 3 nad 10 000 kW (euro/MWh)		
Rok t							
Rok t-1							
Rok t-2							

	DME (MWh)	Z toho			QPV (m ³)	QEV (tisíc m ³)
		DME 1 (MWh)	DME 2 (MWh)	DME 3 (MWh)		
Rok t						
Rok t-1						
Rok t-2						

Vysvetlivky:

PRHP – priemerná cena za využívanie hydroenergetického potenciálu v eurách na jednotku dodanej mechanickej energie,

Vážený priemer cien – vážený priemer všetkých taríf v eurách prepočítaný na jednotku dodanej mechanickej energie,

HEP – využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov,

T 1 až T 3 pod HEP – tarify v eurách podľa skupín užívateľov hydroenergetického potenciálu,

PPV – pevná cena za odber povrchovej vody z vodných tokov v eurách na objemovú jednotku,

PEV – pevná cena za odber energetickej vody z vodných tokov v eurách na objemovú jednotku,

DME – množstvo dodanej mechanickej energie v jednotkách množstva mechanickej energie,

DME 1, DME 2, DME 3 – množstvo dodanej mechanickej energie v jednotkách množstva mechanickej energie zodpovedajúce určeným skupinám užívateľov hydroenergetického potenciálu vodného toku,

QPV – množstvo odobratej povrchovej vody v objemových jednotkách,

QEV – množstvo odobratej energetickej vody v objemových jednotkách.

Vypracoval: (meno, priezvisko, funkcia)

Schválil: (meno, priezvisko, funkcia)

Dátum:

Spoločné údaje

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	Priemerný počet zamestnancov			Priemerné osobné náklady na jedného zamestnanca (v eurách)			Priemerná mesačná mzda na jedného zamestnanca (v eurách)			Produktivita práce (z tržieb) na jedného zamestnanca (v eurách)		
	HEP	PV	EV	HEP	PV	EV	HEP	PV	EV	HEP	PV	EV
podľa § 4 ods. 2												
Rok t												

	PZ	ONHPC	TRHP	PZ	ONPVC	TRPV	PZ	ONEVC	TREV
	(v eurách)	(v eurách)	(v eurách)	(v eurách)	(v eurách)	(v eurách)	(v eurách)	(v eurách)	(v eurách)
Rok t									

Vysvetlivky:

V stĺpci „Priemerný počet zamestnancov“ uvádza sa priemerný počet zamestnancov, ktorí zabezpečujú výlučne regulovanú činnosť a podiel režijných zamestnancov v pomere, v akom sú tržby z jednotlivých regulovaných činností k celkovým tržbám regulovaného subjektu.

HEP – využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov,

PV – odber povrchovej vody z vodných tokov,

EV – odber energetickej vody z vodných tokov,

PZ – maximálna výška primeraného zisku v eurách za jednotlivé regulované činnosti (HEP, PV, EV),

ONHPC – celkové ekonomicky oprávnené náklady v eurách na využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov, $ONHPC = OSHP + OMHP + ONHP$,

TRHP – výnos v eurách z platieb za využívanie hydroenergetického potenciálu,

ONPVC – celkové ekonomicky oprávnené náklady v eurách na odber povrchovej vody z vodných tokov, $ONPVC = OSPV + OMPV + ONPV$,

TRPV – výnos v eurách z platieb za odber povrchovej vody,

ONEVC – celkové ekonomicky oprávnené náklady v eurách na odber energetickej vody z vodných tokov, $ONEVC = OSEV + OMEV + ONEV$,

TREV – výnos v eurách z platieb za odber energetickej vody.

Vypracoval: (meno, priezvisko, funkcia)

Schválil: (meno, priezvisko, funkcia)

Dátum:

Prehľad členenia hodnoty majetku v tisícoch eur a jeho percentuálny podiel na jednotlivých vodohospodárskych službách

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Skupina majetku	Obstarávacia cena (OC) v roku t-2 (tisíc eur)	% z OC spolu	Podiel hodnoty majetku na vodohospodárskych službách v tisícoch eur					
			Odbery povrchových vôd z vodných tokov	Využívanie hydroenergetického potenciálu vodných tokov	Odbery energetickej vody z vodných tokov	Používanie vôd na plavbu	Poskytovanie služieb v oblasti ochrany pred povodňami	Odbery povrchových vôd na zavlažovanie poľnohospodárskej pôdy
Upravené vodné toky a hrádze								
Odvodňovacie a závlahové kanály								
Hate								
Neenergetické vodné diela								
Vodné diela s energetickým využitím								
Čerpacie stanice								
OC spolu								
Percentuálny podiel jednotlivých činností								
Percentuálny podiel regulovaných a neregulovaných činností								

Vypracoval: (meno, priezvisko, funkcia)

Schválil: (meno, priezvisko, funkcia)

Dátum:

Príloha č. 4
k vyhláske č. 445/2022 Z. z.

Ekonomicky oprávnené náklady
na regulované a neregulované vodohospodárske služby v tisícoch eur

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	KALKULAČNÝ VZOREC na kalkuláciu nákladov jednotlivých regulovaných činností	Činnosti spolu	Hlavná činnosť	Regulované vodohospodárske služby			Neregulované vodohospodárske služby			Ostatné podnikové činnosti
				Povrchová voda	HEP	Energetická voda	Plavba	Ochrana pred povodňami	Závlahová voda	
a	b	1 = 2 + 9	2 = 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8	3	4	5	6	7	8	9
1.	Priamy materiál celkom									
2.	Polovýrobky vlastnej výroby celkom									
3.	Priame mzdy celkom									
	z toho:									
	základné mzdy									
	príplatky ku mzdám									
	odmeny a prémie									
	ďalšie									
4.	Ostatné priame náklady celkom									
	z toho:									
	záonné sociálne poistenie a starobné dôchodkové sporenie									
	palivá a energia									
	prepravné									
	výrobky vlastnej výroby									
	odpisy									
	výdavky nevýrobného charakteru									
	úroky, poistenie, dane a poplatky									
	vnútropodnikové výkony a služby									
	ďalšie									
5.	Náklady na technický rozvoj celkom (- náklady na výskum a vývoj)									
6.	Výrobná réžia (technologická a prevádzková) celkom									
7.	Vlastné náklady výroby (súčet r. 1 až r. 6)									
8.	Správna réžia									
9.	Úplné vlastné náklady (súčet r. 7 + r. 8)									
10.	Zisk									
11.	Základná cena (výnos) regulovanej činnosti (súčet r. 9 + r. 10)									

Vysvetlivky:

HEP – hydroenergetický potenciál vodného toku

Vypracoval: (meno, priezvisko, funkcia)

Schválil: (meno, priezvisko, funkcia)

Dátum:

Príloha č. 5
k vyhláske č. 445/2022 Z. z.

Technické doby životnosti majetku

P. č.	Názov	Životnosť v rokoch
1	Aktívna protikorózna ochrana vrátane SKAO	30
2	Akumulátory (batérie)	8
3	Analýzátor sietí	8
4	Anténne stožiare	30
5	Armatúry	10
6	Betónové základy	80
7	Bleskozvody a uzemnenia	30
8	Budovy malých staníc – betónové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice)	50
9	Budovy administratívne	50
10	Budovy malých staníc – kioskové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice)	50
11	Budovy malých staníc – murované (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice)	50
12	Budovy malých staníc – plechové (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice)	30
13	Budovy malých staníc – vstavané (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice)	60
14	Bunky a objekty z plastu a sklolaminátu a podobne (len samostatné objekty, najmä regulačné stanice ZP, trafostanice, výmenníkové stanice, dotlačacie stanice, telemetrické skrinky)	30
15	Čerpace a prečerpávacie stanice – stavebná časť	60
16	Čerpace a prečerpávacie stanice – technologická časť	10
17	Čerpadlá (najmä čerpadlá kvapalín oleja, vody, kondenzátu, vysávače, vývevy)	12
18	Čistiace komory (najmä v rozvodoch plynu, tepla, vody a podobne – nie stavebné časti)	10
19	Čistiarne odpadových vôd (ČOV) – stavebná časť	50
20	Čistiarne odpadových vôd (ČOV) – technologická časť	25
21	Čistička ultrazvuková	10
22	Defektoskop	10
23	Dopravníky a dopravné zariadenia (najmä pásové, závitovkové, korčekové)	17
24	Dotlačacie stanice	15
25	Ekonomizéry, rekuperátory, ohrievače	17
26	Elektrické motory (najmä synchronne, asynchronne, krokové, derivačné, iné ako generátory)	25
27	Elektrické prípojky NN (najmä káblové zemné, káblové vzdušné, vzdušné)	25
28	Elektrické prípojky VN (najmä káblové zemné, káblové vzdušné, vzdušné)	25
29	Elektrické prípojky VVN	25
30	Elektrocentrály prenosné (najmä zážihové, vznetové)	12
31	Elektroinštalácia v objektoch (najmä v regulačných staniciach, rozvodniach, výmenníkových staniciach, zariadeniach na úpravu vody)	25
32	Elektromery	12
33	Elektromery – inteligentné meracie systémy	12
34	Elektronické prístroje kancelárske (najmä faxy, písacie stroje, tlačiarne, kopírovacie stroje, fotoaparáty, skenery, chladničky, TV prijímače, videokonferenčné zariadenia, prevodníky, čítačky)	7
35	Elektronické zariadenia s individuálnymi funkciami (najmä kalibrátory, termokamery, analyzátory spalín, tlaku a iných neelektrických veličín)	10
36	Energomosty	40
37	Etalónový plynomer	12
38	Filtre (najmä pieskové, zariadenia s aktívnym uhlím, s vymeniteľnými kartušami, samočistiace)	15
39	Fotovoltaické panely	20

40	Frekvenčné meniče samostatné	20
41	Garáže betónové	50
42	Garáže inej konštrukcie	25
43	Generátory, alternátory	25
44	GPS jednotky	6
45	Hasiace prístroje	12
46	Havarijné jamy	60
47	Horáky na kvapalné palivo, plynové palivo, práškové palivo	15
48	Hydraulické zdvíháky	20
49	Chladiace veže	40
50	Chladiace veže – betónové	60
51	Chladiace, vetracie a klimatizačné zariadenia	12
52	Chladiče kondenzátu (dochladzovače kondenzátu)	12
53	Káblové bubny	8
54	Káblové kanály	50
55	Kanalizácia	60
56	Kanalizačné šachty, odľahčovacie komory, dažďové nádrže	60
57	Kogeneračné jednotky	25
58	Kolajisko a ostatné dráhy	30
59	Kolektory pre rozvod tepla	50
60	Komínové zostavy nerezové	30
61	Komínové zostavy plastové	20
62	Komíny betónové	50
63	Komíny nerezové	30
64	Komíny plastové	30
65	Kompresory bez pohonnej jednotky	12
66	Komunikácie nespevnené	20
67	Komunikácie spevnené – cesty	50
68	Komunikačná technika (mobilné telefóny, vysielačky)	5
69	Kondenzačné nádrže	12
70	Kondenzátory pary	12
71	Kontajnery na odpad	10
72	Kosačka na trávu	8
73	Kotly na biomasu	20
74	Kotly na pevné palivo, kvapalné palivo, plynové palivo, elektrokotly	20
75	Kotolne – celé zostavy, najmä na plynové palivo, pevné palivo a iné, okrem tých, ktoré sa využívajú na podnikanie v tepelnej energetike	25
76	Lesné kolesové traktory	10
77	Malé lode a člny	10
78	Malotraktory	10
79	Melioračné zariadenia	60
80	Meracie a diagnostické prístroje so špeciálnymi funkciami	17
81	Meracie transformátory napätia	30
82	Meracie transformátory prúdu	30
83	Meteorologická stanica	7
84	Mlyny	12
85	Monitorovacie, riadiace systémy technologických procesov vrátane softvéru a hardvéru všeobecne	15
86	Montážne plošiny mechanické	17
87	Montážne plošiny v motorovom vozidle	17
88	Mosty	50
89	Motory s iným ako elektrickým pohonom (najmä zážihové, vznietové, plynové)	17
90	Nabíjačky prenosné	10
91	Nabíjačky stacionárne	17

92	Nábytok	15
93	Nábytok dielenský	12
94	Nádrže na tokoch	60
95	Nádrže na tokoch – environmentálna stavba	40
96	Nakladacia rampa	40
97	Nákladné automobily	12
98	Navrtavacie súpravy (najmä pre pripojenie plynových prípojok, vodovodných prípojok)	20
99	Obrábacie stroje stacionárne, všeobecne (najmä sústruhy, frézy, vrtačky, brúsky)	20
100	Oceľové konštrukcie	30
101	Oceľové montované sklady	30
102	Oceľové prístrešky	30
103	Odlučovače oleja	30
104	Odlučovače popolčeka	30
105	Odorizačná stanica	10
106	Odovzdávacie stanice tepla	25
107	Odškvarovací systém (bez dopravníka)	10
108	Ochranné hrádze (inundačné)	80
109	Ochrany – elektronické	15
110	Ochrany – neelektronické	15
111	Olejové nádrže	30
112	Oplotenia	30
113	Oporné múry	60
114	Optické vedenia	30
115	Osobné automobily (dispečerské, poruchová služba)	12
116	Paletové vozíky	17
117	Plynomery	20
118	Plynovody oceľové	30
119	Plynovody polyetylénové	50
120	Počítačové zostavy, notebooky, tablety, monitory, tlačiarne	5
121	Potrubia na rozvod tepla – oceľové	20
122	Potrubia na rozvod tepla – predizolované	25
123	Prepínacie hodiny	15
124	Priehradý a hate	100
125	Priemyselné váhy	17
126	Prípojky plynu oceľové	30
127	Prípojky plynu polyetylénové	50
128	Prístavy, vodné cesty a plavebné objekty	80
129	Prívesy	12
130	Rádioreléové zariadenia (najmä vysielачky, prijímacie zariadenia a iné komunikačné nástroje)	8
131	Redukčné stanice pary	15
132	Regulátory tlaku plynu	25
133	Rozvádzače skriňové NN	25
134	Rozvádzače skriňové VN	25
135	Rozvádzače zapuzdrené NN	25
136	Rozvádzače zapuzdrené VN	25
137	Rozvádzače zapuzdrené VVN	25
138	Rozvod plynu areálový	20
139	Rozvodná istiacia skriňa	25
140	Rozvodne ZVN 220/110 kV	40
141	Rozvodne VVN 110/22 kV	30
142	Rozvody NN	25
143	Rozvody VN	25
144	Rozvody VVN a ZVN	35

145	Ručné elektrické náradie	10
146	Ručné mechanické náradie	8
147	Servery	8
148	Skladové kontajnery	20
149	Sklady betónové	50
150	Snežné skútre	12
151	Softvér jednoúčelový (na vykonanie konkrétneho typu úlohy)	5
152	Softvér nepodliehajúci vonkajším vplyvom (dĺžka životnosti je rovnaká ako doba podpory od dodávateľa)	8
153	Softvér viazaný so zariadením	8
154	Solárne kolektory	20
155	Spalinovody	30
156	Stanovištia transformátorov	30
157	Studne	80
158	Súprava balónovacia s havarijným vakom	12
159	Sušičky a triedičky uhoľného prachu	20
160	Svetelné zdroje (najmä svetelné reklamy, svetelné znaky, značky, svetelné oznamovacie tabule, svietidlá pre osvetlenie hál, rozvodní, regulačných staníc)	8
161	Systém ústredného kúrenia	25
162	Systémy SCADA, HDO a MaR	10
163	Systémy synchronizácie reálneho času	20
164	Špeciálne podvozky	15
165	Špeciálne prívesy	15
166	Štúdie a modely	10
167	Technická dokumentácia	10
168	Technológia regulačných staníc	15
169	Telemetrické zariadenia	17
170	Tepelné čerpadlá	25
171	Terapeutické nástroje a prístroje, dýchacie prístroje	7
172	Tlakové nádoby	20
173	Tlmivka	30
174	Trafostanice VN/NN betónové bez technológie a objektu bez transformátora	50
175	Trafostanice VN/NN kioskové bez technológie a objektu bez transformátora	50
176	Trafostanice VN/NN murované bez technológie a objektu bez transformátora	50
177	Trafostanice VN/NN stĺpové bez technológie a objektu bez transformátora	50
178	Trafostanice VN/NN stožiarové bez technológie a objektu bez transformátora	50
179	Trafostanice VN/NN vstavané bez transformátora a stavebnej časti	50
180	Trafostanice zapúzdrené a objektu bez transformátora	50
181	Traktorové prívesy	15
182	Traktory vrátane prídavných zariadení	10
183	Transformátor ZVN/VVN	30
184	Transformátory (VN, VVN)	25
185	Trasové uzávery	50
186	Trezory	50
187	Tunely a podzemné dráhy	80
188	Turbíny (najmä parné, plynové)	25
189	Úpravne vody – stavebná časť	50
190	Úpravne vody – technologická časť (deionizácia, demineralizácia, dekarbonizácia vody)	14
191	Úsekové odpojovače	25
192	Vaňa z nehrdzavejúcej ocele	60
193	Vedenia NN káblové podzemné	25
194	Vedenia NN káblové vzdušné	25
195	Vedenia NN vzdušné	25
196	Vedenia VN káblové podzemné	25

197	Vedenia VN káblové vzdušné	25
198	Vedenia VN vzdušné	25
199	Vedenia VVN káblové podzemné	25
200	Vedenia VVN vzdušné	25
201	Vedenia ZVN vzdušné	35
202	Vodné toky regulované	60
203	Vodojemy podzemného typu	70
204	Vodojemy vežového typu	50
205	Vodomerné šachty (plastové, z kovu, murované a podobne)	50
206	Vodomerné uzávery	50
207	Vodomery, prietokomery	12
208	Vodovodné potrubia (PE, PPR, PVC, zo sieťovaného polyetylénu, polymérne, kovovo-plastové, kovové)	50
209	Vonkajšie osvetlenie (najmä na stĺpoch, vonkajších konštrukciách)	17
210	Vozidlá s elektrickým pohonom (najmä elektromobily, elektrické vozíky, elektrické regálové zakladače)	14
211	Vozidlá so špeciálnou nadstavbou	15
212	Vozíky štartovacie	10
213	Vozíky vrtacie	10
214	Vyhnívacie nádrže	60
215	Vyklápač plastových nádob	17
216	Výpočtová technika	5
217	Výsledky meraní	10
218	Vysokozdvížné vozíky	15
219	Výtahy	14
220	Vzduchové a dymové ventilátory	15
221	Vzduchovody	25
222	Zabezpečovacie, poplachové a signalizačné zariadenia a systémy	10
223	Záložné zdroje	8
224	Zariadenia na úpravu vody (najmä filtračné, zmäkčovacie stanice, úprava kondenzátu, úprava demineralizovanej vody)	14
225	Zásobníky na sypké hmoty (škvara, vápno a iné)	20
226	Závesné montážne rebríky	12
227	Zdvíhacie zariadenia reťazové, kladkostroje a podobne	17
228	Zdvíháky – ručné	17
229	Zváracie agregáty	11
230	Žeriavy mostové	17
231	Žeriavy na vozidlách	17
232	Žeriavy portálové	17
233	Žumpy	60

Vysvetlivky k tabuľke:

ZP – zemný plyn,

SKAO – sklolaminátový kiosk aktívnej protikoróznej ochrany,

ČOV – čistiareň odpadových vôd,

NN – nízke napätie,

VN – vysoké napätie,

VVN – veľmi vysoké napätie,

ZVN – zvlášť vysoké napätie,

GPS – globálny lokalizačný systém,

SCADA – informačný a merací systém,

HDO – hromadné diaľkové ovládanie,

MaR – meranie a regulácia,

PE – polyetylén,

PPR – tripropylpolyetylén,

PVC – polyvinylchlorid.

Príloha č. 6
k vyhláske č. 445/2022 Z. z.

Ekonomicky oprávnené náklady na odber povrchovej vody v tisícoch eur

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	Kalkulácia nákladov podľa kalkulačného vzorca	Povrchová voda		
		Rok t-2	Rok t-1	Rok t
1.	Priamy materiál celkom			
2.	Polovýrobky vlastnej výroby celkom			
3.	Priame mzdy celkom			
	z toho:			
	základné mzdy			
	príplatky ku mzdám			
	odmeny a prémie			
	ďalšie			
4.	Ostatné priame náklady celkom			
	z toho:			
	záonné sociálne poistenie a starobné dôchodkové sporenie			
	palivá a energia			
	prepravné			
	odpisy			
	výdavky nevýrobného charakteru			
	úroky, poistenie, dane a poplatky			
	vnútropodnikové výkony a služby			
	ďalšie			
5.	Výrobná réžia (technologická a prevádzková) celkom			
6.	Vlastné náklady výroby (súčet r. 1 až r. 5)			
7.	Správna réžia			
8.	Úplné vlastné náklady (súčet r. 6 + r. 7)			
9.	Zisk (+), strata (-) (r. 10 - r. 8)			
10.	Výnosy regulovanej činnosti			
11.	Dodávka povrchovej vody v tisícoch m ³			
12.	Cena za m ³ povrchovej vody v eurách			

Z úplných vlastných nákladov (riadok 8):

Opravy a údržba	Plán	Skutočnosť
Dodávateľsky		
Vlastné		
Spolu		

Vypracoval: (meno, priezvisko, funkcia)

Schválil: (meno, priezvisko, funkcia)

Dátum:

Príloha č. 7
k vyhláške č. 445/2022 Z. z.

**Ekonomicky oprávnené náklady na využívanie hydroenergetického potenciálu
v tisícoch eur**

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	Kalkulácia nákladov podľa kalkulačného vzorca	Hydroenergetický potenciál		
		Rok t-2	Rok t-1	Rok t
1.	Priamy materiál celkom			
2.	Polovýrobky vlastnej výroby celkom			
3.	Priame mzdy celkom			
	z toho:			
	základné mzdy			
	príplatky ku mzdám			
	odmeny a prémie			
	ďalšie			
4.	Ostatné priame náklady celkom			
	z toho:			
	zákonne sociálne poistenie a starobné dôchodkové sporenie			
	palivá a energia			
	prepravné			
	odpisy			
	výdavky nevýrobného charakteru			
	úroky, poistenie, dane a poplatky			
	vnútropodnikové výkony a služby			
	ďalšie			
5.	Výrobná réžia (technologická a prevádzková) celkom			
6.	Vlastné náklady výroby (súčet r. 1 až r. 5)			
7.	Správna réžia			
8.	Úplné vlastné náklady (súčet r. 6 + r. 7)			
9.	Zisk (+), strata (-) (r. 10 - r. 8)			
10.	Výnosy regulovanej činnosti			
11.	Množstvo vyrobenej elektrickej energie z vodnej energie v tisícoch MWh			
12.	Množstvo mechanickej energie v tisícoch MWh vypočítané z vyrobenej elektrickej energie pri 97 %-nej účinnosti energetických zariadení			
13.	Cena za MWh mechanickej energie v eurách			

Množstvo mechanickej energie v riadku č. 12 sa vypočíta ako súčin množstva vyrobenej elektrickej energie a hodnoty rovnajúcej sa 1,03 (to zodpovedá 97 % účinnosti energetických zariadení).

Z úplných vlastných nákladov (riadok 8)

	Plán	Skutočnosť
Opravy a údržba		
Dodávateľsky		
Vlastné		
Spolu		

Vypracoval: (meno, priezvisko, funkcia) Schválil: (meno, priezvisko, funkcia) Dátum:

Príloha č. 8
k vyhláske č. 445/2022 Z. z.

Ekonomicky oprávnené náklady na odber energetickej vody v tisícoch eur

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

	Kalkulácia nákladov podľa kalkulačného vzorca	Energetická voda		
		Rok t-2	Rok t-1	Rok t
1.	Priamy materiál celkom			
2.	Polovýrobky vlastnej výroby celkom			
3.	Priame mzdy celkom			
	z toho:			
	základné mzdy			
	príplatky ku mzdám			
	odmeny a prémie			
	ďalšie			
4.	Ostatné priame náklady celkom			
	z toho:			
	zákonne sociálne poistenie a starobné dôchodkové sporenie			
	palivá a energia			
	prepravné			
	odpisy			
	výdavky nevýrobného charakteru			
	úroky, poistenie, dane a poplatky			
	vnútropodnikové výkony a služby			
	ďalšie			
5.	Výrobná réžia (technologická a prevádzková) celkom			
6.	Vlastné náklady výroby (súčet r. 1 až r. 5)			
7.	Správna réžia			
8.	Úplné vlastné náklady (súčet r. 6 + r. 7)			
9.	Zisk (+), strata (-) (r. 10 - r. 8)			
10.	Výnosy regulovanej činnosti			
11.	Dodané množstvo povrchovej vody pre vodné elektrárne v tisícoch m ³			
12.	Cena za 1000 m ³ energetickej vody v eurách			

Z úplných vlastných nákladov (riadok 8):

Opravy a údržba	Plán	Skutočnosť
Dodávateľsky		
Vlastné		
Spolu		

Vypracoval: (meno, priezvisko, funkcia)

Schválil: (meno, priezvisko, funkcia)

Dátum:

Údaje o hmotnom a nehmotnom majetku v tisícoch eur

Názov a sídlo regulovaného subjektu:

Majetok	Doba technickej životnosti v rokoch	Obstarávacía cena	Oprávky	Ročný odpis	Zostatková cena
DHM					
DNM					
DHM a DNM spolu	x				

Do tabuliek sa uvádzajú hodnoty majetku zaradeného do účtovníctva regulovaného subjektu, ktorý sa využíva na regulovanú činnosť.

Vysvetlivky:

DHM – dlhodobý hmotný majetok,

DNM – dlhodobý nehmotný majetok.

Vypracoval: (meno, priezvisko, funkcia)

Schválil: (meno, priezvisko, funkcia)

Dátum:

- 1) § 2 písm. ai) zákona č. 364/2004 Z. z. o vodách a o zmene zákona Slovenskej národnej rady č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov (vodný zákon) v znení zákona č. 384/2009 Z. z.
- 2) § 78 ods. 3 a 4 zákona č. 364/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 3) § 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.
- 4) Napríklad zákon č. 364/2004 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 a nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 755/2004 Z. z., ktorým sa ustanovuje výška neregulovaných platieb, výška poplatkov a podrobnosti súvisiace so sponatňovaním užívania vôd v znení neskorších predpisov.
- 5) § 25 ods. 1 písm. a) zákona č. 595/2003 Z. z. o dani z príjmov v znení neskorších predpisov.
- 6) § 29 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 7) § 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.
- 9) § 2 ods. 2 nariadenia vlády Slovenskej republiky č. 755/2004 Z. z.
- 10) § 78 ods. 3 zákona č. 364/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 11) § 23 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 12) Zákon č. 650/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 13) Zákon č. 283/2022 Z. z. o cestovných náhradách v znení neskorších predpisov.
- 14) 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.
- 15) 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.
- 16) 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.
- 17) Zákon č. 124/2006 Z. z. o bezpečnosti a ochrane zdravia pri práci a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- 18) § 20 zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 19) § 59 ods. 14 opatrenia č. 23054/2002-92 (oznámenie č. 740/2002 Z. z.) v znení opatrenia č. MF/26312/2009-74 (oznámenie č. 518/2009 Z. z.).
- 20) § 19 ods. 2 písm. l) zákona č. 595/2003 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 21) § 78 ods. 5 zákona č. 364/2004 Z. z. v znení neskorších predpisov.
- 22) § 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.
- 22a) Zákon č. 382/2004 Z. z. o znalcoch, tlmočníkoch a prekladateľoch a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov.
- 23) § 17 až 22 zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov.

