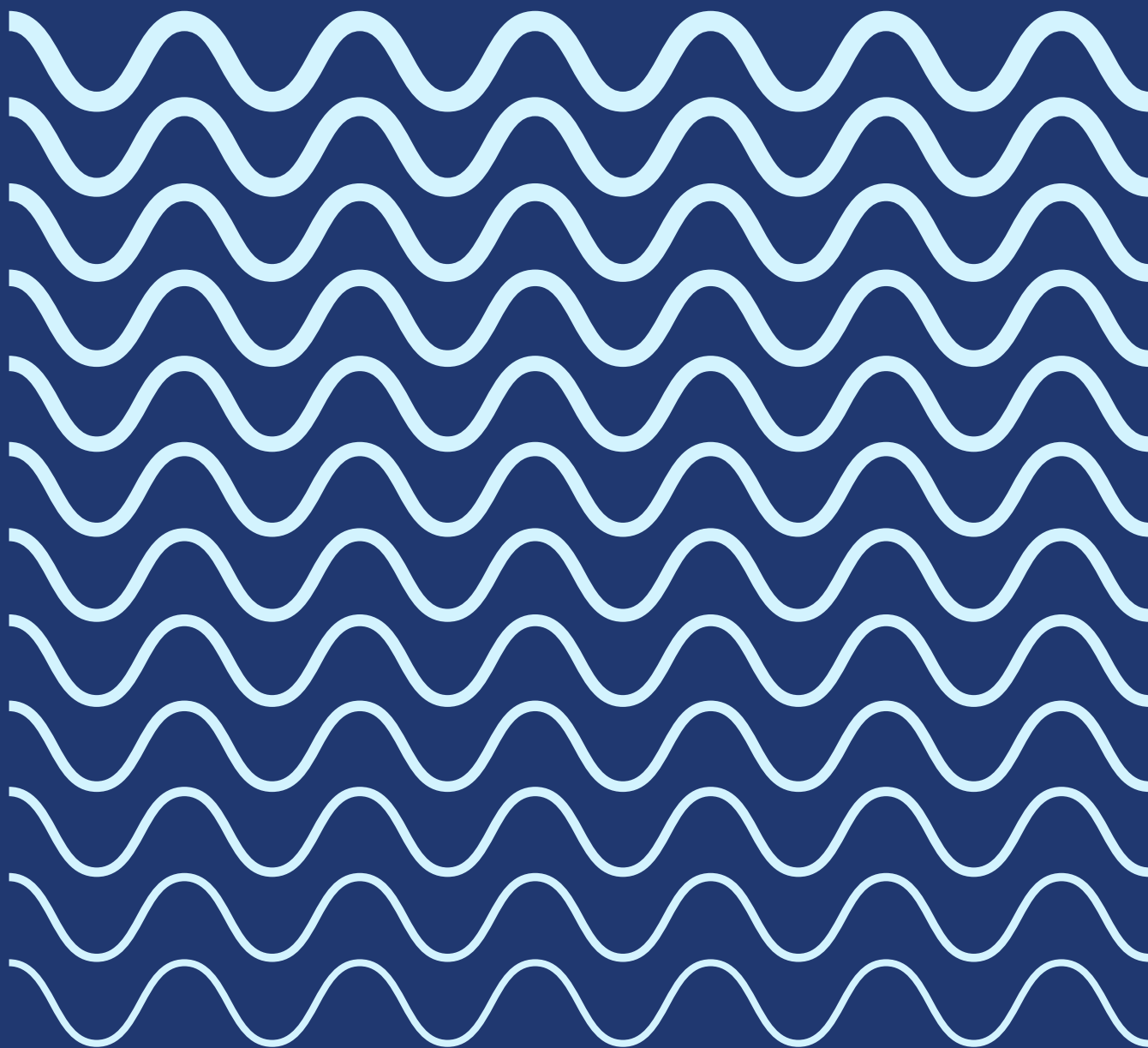


VÝROČNÁ SPRÁVA 2025



Obsah

I.	Všeobecná časť	
1.	Príhovor generálneho riaditeľa	3-5
2.	Profil podniku	6
2.a	Identifikačné údaje podniku	6
2.b	Hlavný predmet činnosti podniku	7
2.c	Poslanie	7
2.d	Vízia	8
2.e	História podniku	9-13
2.f	Vybrané ukazovatele (alebo Vodohospodárska výstavba, štátny podnik, v číslach)	14
2.g	Vrcholový manažment	15
2.h	Vedenie podniku	15
2.i	Dozorná rada	15
2.j	Organizačná štruktúra (k 31. decembru 2025)	16-17
2.k	Správa vedenia	18-20
3.	Činnosti podniku	21
3.a	Výrobno-prevádzková časť VE Vodné dielo Gabčíkovo	21-25
3.b	Výrobno-prevádzková činnosť – Vodné dielo Žilina	26-28
3.c	Oblasť prevádzky a údržby	28-30
3.d	Obchod s elektrickou energiou	31-33
3.e	Technicko-bezpečnostný dohľad	34-37
3.f	Investičný program	38-43
3.g	Projekty v oblasti informačných technológií	44-45
3.h	Riadenie kvality a certifikácia	46
3.i	Environmentálna politika	47-48
4.	Riadenie ľudských zdrojov	49
4.a	Personálna oblasť	49
4.b	Oblasť rozvoja ľudských zdrojov	50
4.c	Stav zamestnancov k 31. decembru 2025	51
4.d	Veková, vzdelanostná a kvalifikačná štruktúra zamestnancov	52-53
4.e	Mzdová politika podniku	54
4.f	Oblasť starostlivosti o zamestnancov	55
II.	Finančná časť	56
1.	Finančné hospodárenie – vybrané strategické finančné ukazovatele	56-57
2.	Rozdelenie výsledku hospodárenia a údaj o schválení účtovnej závierky zakladateľom	57
3.	Údaje o príjmoch štatutárnych a dozorných orgánov podniku	58
4.	Údaje v zmysle zákona o účtovníctve a § 9, ods. 6 zákona č. 111/1990 Zb. o štátnom podniku	58
5.	Správa nezávislého audítora k účtovnej závierke spoločnosti	59-70
6.	Účtovná závierka zostavená podľa zákona o účtovníctve (súvaha, výkaz ziskov a strát)	71-83

Spoločne pre vodu, krajinu a budúce generácie.

Voda je základom života, krajiny aj jej ďalšieho rozvoja. Vo Vodohospodárskej výstavbe pristupujeme k jej správe s rešpektom, odbornosťou a zodpovednosťou voči súčasným aj budúcim generáciám. Naše vodné diela, projekty a riešenia pomáhajú chrániť územia, podporovať stabilitu krajiny a vytvárať podmienky pre udržateľnú budúcnosť. Pretože voda nie je len zdrojom — je hodnotou, ktorú chránime, rozvíjame a odovzdávame ďalej.

Ing. Peter Molda
Generálny riaditeľ

P. Molda

Príhovor generálneho riaditeľa

Vážené dámy, vážení páni, kolegyne, kolegovia,

rok 2025 bol pre Vodohospodársku výstavbu rokom, ktorý preveril našu schopnosť reagovať na meniace sa podmienky, no zároveň potvrdil našu stabilitu, odbornosť a pripravenosť realizovať projekty s dlhodobým významom pre Slovenskú republiku.

Uplynulý rok bol výrazne ovplyvnený nepriaznivou hydrologickou situáciou. Nízke prietoky na Dunaji a Váhu sa premietli do historicky najnižšej výroby elektriny od uvedenia Vodného diela Gabčíkovo do prevádzky. Napriek tejto skutočnosti sa nám podarilo dosiahnuť stabilné hospodárske výsledky, udržať tržby na úrovni zabezpečujúcej plynulú prevádzku podniku a zároveň vytvárať predpoklady na jeho ďalší rozvoj.

Tieto výsledky neboli náhodné. Sú dôsledkom systematického riadenia, dôrazu na efektívnosť a prijímania konkrétnych opatrení v oblasti nákladov aj procesov. V priebehu roka sme optimalizovali externé služby, zefektívnilí obstarávanie a posilnili vlastné odborné kapacity. Aj vďaka tomu sa nám podarilo dosiahnuť významné úspory a potvrdiť, že Vodohospodárska výstavba je podnikom, ktorý dokáže hospodáriť zodpovedne a efektívne.

Rok 2025 bol zároveň rokom intenzívnej prípravy strategických projektov. Projektov, ktoré presahujú horizont jedného volebného obdobia a majú zásadný význam pre energetickú bezpečnosť a stabilitu Slovenska. Najvýznamnejším z nich je príprava Prečerpávacej vodnej elektrárne Málinec – Látky. V priebehu roka sme realizovali odborné merania, analýzy, inžiniersko-geologické prieskumy a pripravovali podklady pre štúdiu realizovateľnosti.

Chcem zdôrazniť, že tento proces prebieha odborne, transparentne a s maximálnym rešpektom k dotknutému územiu aj jeho obyvateľom. Našou prioritou je, aby akékoľvek budúce riešenie zachovalo základnú funkciu vodárenskej nádrže Málinec – teda zabezpečenie pitnej vody – a zároveň prinieslo nové rozvojové impulzy pre celý región.

Paralelne s tým pripravujeme modernizáciu Vodnej elektrárne Gabčíkovo. Ide o strategickú investíciu, ktorá zabezpečí zvýšenie účinnosti, spoľahlivosti a životnosti technologických zariadení. Gabčíkovo je dnes jedným z pilierov energetickej stability Slovenska a našou ambíciou je, aby túto úlohu plnilo aj v nasledujúcich desaťročiach na najvyššej technologickej úrovni.

Významnou oblasťou nášho rozvoja sú aj inovácie a výskum. Zapojením sa do výskumno-vývojových projektov v oblasti inteligentného riadenia vodných zdrojov a akumulácie energie potvrdzujeme, že nechceme byť len správcom existujúcej infraštruktúry, ale aktívnym účastníkom transformácie energetiky smerom k udržateľnosti a vyššej flexibilitě.

Osobitne si dovoľím vyzdvihnúť jednu z najdôležitejších oblastí našej činnosti – technicko-bezpečnostný dohľad. V roku 2025 sme si pripomenuli 50. výročie jeho výkonu na Slovensku. Päť desaťročí systematickej práce odborníkov, ktorí denne dohliadajú na bezpečnosť vodných stavieb, predstavuje hodnotu, ktorá je pre fungovanie štátu kľúčová.

Technicko-bezpečnostný dohľad sa za toto obdobie transformoval na moderný systém využívajúci najnovšie technológie – od automatizovaných meraní a diaľkového monitoringu až po pokročilé diagnostické metódy. Ide o činnosť, ktorá nie je vždy viditeľná, no jej výsledkom je bezpečnosť obyvateľov, ochrana majetku a stabilita krajiny.

Popri tejto činnosti sme v roku 2025 realizovali aj konkrétne zásahy s významným environmentálnym prínosom. Na základe objednávky Ministerstva životného prostredia Slovenskej republiky sme zabezpečili odčerpávanie a vyčistenie viac ako dvoch miliónov litrov kontaminovanej vody z gudrónových jám v areáli bývalého podniku Petrochema Dubová. Týmto zásahom sa podarilo predísť havárii, ktorá by mala vážne následky pre životné prostredie vrátane ohrozenia rieky Hron.

Jeseň sa niesla v znamení odborných podujatí a výmeny skúseností. Konferencia k 50. výročiu technicko-bezpečnostného dohľadu, ako aj 56. ročník konferencie Vodohospodári v priemysle potvrdili vysokú odbornú úroveň našich zamestnancov. Mnohí z nás na týchto fórach prezentovali svoje poznatky a zároveň získavali nové impulzy na ďalší rozvoj.

Na konferencii venovanej TBD sme nadviazali na tradíciu podujatia Pocta vodohospodárom a ocenili osobnosti, ktoré významne prispeli k rozvoju odboru. Cena profesora Danišoviča za celoživotný prínos bola udelená nášmu kolegovi Ing. Petrovi Panenkovi. Cena Júliusa Bindera bola na návrh Vodohospodárskej výstavby udelená Výskumnému ústavu vodného hospodárstva za ideový návrh projektu PVE Málinec – Látky.

Rok 2025 však nebol len o odborných a technických aktivitách. Bol aj o tom, ako dokážeme našu prácu priblížiť verejnosti. Infocentrum Gabčíkovo zaznamenalo rekordnú návštevnosť a projekt výletnej lode Ondava priniesol nový spôsob, ako verejnosť vníma vodné diela – nielen ako technické objekty, ale aj ako súčasť každodenného života a zdroj poznania.

Som presvedčený, že práve otvorenosť, komunikácia a popularizácia našej práce sú dôležitým predpokladom budovania dôvery verejnosti.

Keď sa obzriem späť, vidím rok plný výziev, ale aj výsledkov. Rok, ktorý potvrdil, že máme odborné kapacity, skúsenosti aj odhodlanie posúvať Vodohospodársku výstavbu dopredu.

Moje úprimné poďakovanie patrí všetkým zamestnancom podniku. Vaša práca, odbornosť a nasadenie sú tým, čo tvorí skutočnú hodnotu tejto organizácie. Bez vás by nebolo možné dosiahnuť výsledky, na ktoré môžeme byť hrdí.

Do ďalšieho obdobia vstupujeme s jasnou víziou – pokračovať v modernizácii, pripravovať strategické projekty a posilňovať našu úlohu v oblasti vodného hospodárstva a energetiky.

Ďakujem vám.

Ing. Peter Molda
generálny riaditeľ

P. Molda



2. Všeobecné informácie

a) Profil podniku

OBCHODNÝ NÁZOV:	VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK
SÍDLO PODNIKU:	P.O.BOX 45, Karloveská 2, Bratislava - mestská časť Karlova Ves 842 04, Slovenská republika
PRÁVNA FORMA:	štátny podnik
IDENTIFIKAČNÉ ČÍSLO ORGANIZÁCIE:	00 156 752
IDENTIFIKAČNÉ ČÍSLO PRE DPH:	SK2020480198
ROK VZNIKU:	1953
REGISTRÁCIA:	Obchodný register Mestského súdu Bratislava III, oddiel Pš, vložka číslo 32/B
ZAKLADATEĽ:	Ministerstvo lesného a vodného hospodárstva a drevospracujúceho priemyslu Slovenskej socialistickej republiky – od 1. 1. 1989 Ministerstvo životného prostredia SR (ďalej aj „MŽP SR“) – od 1. 7. 2003
ZÁKLADNÉ IMANIE:	308 396 520,73 €

b) Hlavný predmet činnosti podniku

Hlavným predmetom činnosti VODOHOSPODÁRSKEJ VÝSTAVBY, ŠTÁTNY PODNIK, je:

- prevádzkovanie vodných stavieb,
- výroba a dodávka elektriny,
- dispečerské riadenie vodohospodárskych a energetických činností,
- vykonávanie technicko-bezpečnostného dohľadu podľa osobitných predpisov,
- vykonávanie inžinierskych, priemyselných, bytových a občianskych stavieb,
- vykonávanie inžiniersko-investorskej činnosti a poskytovanie technickej pomoci investorom v investičnej výstavbe,
- vykonávanie projektovej činnosti.

c) Poslanie

VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, ako rezortná organizácia Ministerstva životného prostredia SR, zabezpečuje efektívnu prevádzku a údržbu **vodného diela Gabčíkovo** a **Vodného diela Žilina** spolu s dôkladným technicko-bezpečnostným dohľadom a prevádzkou plavebnej cesty po Dunaji, s cieľom zabezpečiť stabilnú a ekologickú výrobu elektrickej energie a podporiť bezpečnú a spoľahlivú riečnu dopravu. Podnik využíva svoje rozsiahle skúsenosti a odborné znalosti v oblasti inžinierskej a projektovej činnosti na prípravu a realizáciu kvalitných projektov zameraných na zvýšenie bezpečnosti vodných diel, protipovodňovú ochranu a rozvoj alternatívnych obnoviteľných zdrojov energie. Vďaka vysokej úrovni prevádzkovej bezpečnosti a ekologickej zodpovednosti prispieva podnik k energetickej sebestačnosti Slovenska a ochrane životného prostredia. Modernizácia infraštruktúry, udržateľný rozvoj a efektívny technicko-bezpečnostný dohľad zabezpečujú bezpečnosť a dlhodobú hodnotu pre obyvateľov a krajinu.

Kľúčové prvky poslania:

1. Efektívna prevádzka a údržba vodných diel a plavebnej cesty – zabezpečenie spoľahlivej prevádzky Vodného diela Gabčíkovo, Vodného diela Žilina a plavebnej cesty po Dunaji.
2. Stabilná a ekologická výroba elektrickej energie – využívanie vodnej energie na zabezpečenie obnoviteľných zdrojov s minimálnym vplyvom na životné prostredie.
3. Technicko-bezpečnostný dohľad (TBD) – nepretržitá kontrola, technicko-bezpečnostný dohľad nad kľúčovými vodnými stavbami a realizácia špecializovaných meraní.
4. Modernizácia a inovácie – aktualizácia infraštruktúry a zavádzanie nových technológií na zlepšenie prevádzkových procesov.
5. Energetická sebestačnosť a environmentálna ochrana – zodpovedné hospodárenie s vodnými zdrojmi na posilnenie energetickej bezpečnosti Slovenska a minimalizáciu dopadov klimateckej zmeny.

Byť národným lídrom v oblasti bezpečnej a udržateľnej prevádzky vodných diel, plavebnej cesty po Dunaji a obnoviteľných zdrojov energie. Využívať svoje odborné skúsenosti a inžinierske schopnosti na prípravu a realizáciu projektov pre ekologickú energetiku, zvýšenie bezpečnosti prevádzky a protipovodňovú ochranu. Vodohospodárska výstavba prispieva k energetickej sebestačnosti a ochrane životného prostredia Slovenska prostredníctvom inovácií a dôkladného technicko-bezpečnostného dohľadu, čím napomáha k zvyšovaniu odolnosti krajiny voči riziku súvisiacemu so zmenou klímy a zachovaniu prírodných zdrojov pre budúce generácie.

Kľúčové prvky vízie:

1. Líderstvo v bezpečnej a udržateľnej správe vodných diel a plavebnej cesty – byť vzorom v efektívnom riadení vodných diel a bezpečnej plavby.
2. Odbornosť v inžinierskych a projektových činnostiach – využívanie dlhoročných skúseností pri navrhovaní a realizácii projektov na zvýšenie bezpečnosti a zlepšenie protipovodňovej ochrany.
3. Energetická sebestačnosť a ekologická výroba energie – stabilná výroba elektrickej energie z obnoviteľných zdrojov s minimalizáciou environmentálnych dosahov.
4. Technicko-bezpečnostný dohľad (TBD) – zabezpečenie najvyšších štandardov bezpečnosti a kontroly nad vodnými objektmi.
5. Inovácie a adaptabilita na klimatické zmeny – modernizácia a ekologická adaptácia infraštruktúry s cieľom zvýšiť jej odolnosť voči rizikám súvisiacim so zmenou klímy a chrániť prírodné zdroje.



e) Prehľad najvýznamnejších vodných stavieb vybudovaných VV, š. p.

názov

Roky výstavby

Hydrocentrály

Nové Mesto nad Váhom	1942 – 1957
Horná Streda	1943 – 1958
Madunice	1956 – 1961
Mikšová I	1958 – 1967
Považská Bystrica	1959 – 1967

Nádrže a vodné diela na energetické využitie

Orava	1941 – 1954
Nosice	1950 – 1961
Veľká Domaša	1961 – 1967
Ružín I	1963 – 1973
Liptovská Mara	1965 – 1977
Vodné dielo Kráľová	1977 – 1985
Vodné dielo Žilina	1994 – 1998

Vodárenské nádrže

Hriňová	1960 – 1965
Klenovec	1968 – 1973
Bukovec I – II	1968 – 1974
Starina	1981 – 1987
Nová Bystrica	1983 – 1989
Málinec	1989 – 1994
Turček	1993 – 1996

Viacúčelové nádrže

Vihorlatská nádrž	1962 – 1969
Ružiná	1969 – 1975

Viacúčelové vodné stavby

Sústava vodných diel Gabčíkovo-Nagymaros	1978 – 1997
--	-------------

f) História podniku

- 1953** Založenie Vodohospodárskeho a rozvojového strediska s cieľom prípravy a výstavby nosných investícií rozvoja vodného hospodárstva v Slovenskej republike (ďalej aj „SR“)
- 1977** Podpísanie medzinárodnej Zmluvy medzi Československou socialistickou republikou a Maďarskou ľudovou republikou o výstavbe a prevádzke Sústavy vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros (ďalej len „Zmluva 1977“)
- 1978** Začiatok výstavby Sústavy vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros na slovenskom území (ďalej aj „SVD G-N“)
- 1978** Poverenie podniku VV, š. p., výkonom odborného technicko-bezpečnostného dohľadu
- 1988** Transformácia investorského podniku na štátny podnik
- 1989** Zastavenie prác na výstavbe Sústavy vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros maďarskou stranou
- 1991** Rozhodnutie československej vlády dokončiť výstavbu Sústavy vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros na slovenskom území náhradným riešením, známym ako variant „C“, bez účasti maďarskej strany
- 1992** Jednostranné vypovedanie Zmluvy 1977 maďarskou stranou a prehradenie Dunaja na slovenskom území pri Čunove, spustenie slovenskej časti Sústavy vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros (Vodného diela Gabčíkovo) do prevádzky
- 1993** Maďarská republika a Slovenská republika ako nástupnícky štát Československa postúpili svoj spor o Sústave vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros Medzinárodnému súdnemu dvoru v Haagu
- Štátny rozpočet SR prestal financovať výstavbu Sústavy vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros, konzorcium slovenských podnikov založilo Združenie Dunaj podieľajúce sa na výstavbe a prevádzke Vodného diela Gabčíkovo s cieľom zabezpečiť financovanie jeho prevádzkových a investičných potrieb
- 1995** Prevzatie práv a povinností súvisiacich s výstavbou Vodného diela Žilina
- 1997** Medzinárodný súdny dvor v Haagu vydal rozsudok, ktorým potvrdil platnosť Zmluvy 1977 a zaviazal obe strany sporu rokovať v dobrej vôli o naplnení spôsobu na dosiahnutie cieľov uvedených v Zmluve 1977
- 1998** Spreádzkovanie hydroelektrárne Vodného diela Žilina
- 2001** Prijatie uznesenia vlády SR č. 619/2001, ktoré zásadným spôsobom zmenilo postavenie podniku vo vzťahu k Vodnému dielu Gabčíkovo, zabezpečovanie prevádzky všetkých vodohospodárskych objektov a časti energetických objektov Vodného diela Gabčíkovo, získanie práva inkasovať časť výnosov z výroby elektriny a podporných služieb hydroelektrární Vodného diela Gabčíkovo
- 2003** Prenos kompetencií vyplývajúcich zo zakladateľskej funkcie z Ministerstva pôdohospodárstva SR na Ministerstvo životného prostredia SR

- 2004** Prijatie uznesenia vlády SR č. 1174/2004 z 8. 12. 2004, na základe ktorého vláda SR poverila VODOHOSPODÁRSKU VÝSTAVBU, ŠTÁTNY PODNIK, prevádzkou energetických objektov Sústavy vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros v súlade so Zmluvou z roku 1977
- 2005** Dohoda Rady riaditeľov Združenia Dunaj z decembra 2005, na základe ktorej došlo k čiastočnému vyrovnaniu Združenia Dunaj
- Získanie povolenia podnikat' v elektroenergetike v oblasti výroby, dodávky a distribúcie elektriny
- 2006** Podpísanie Zmluvy o prevádzke VEG a Dohody o usporiadaní majetkovoprávných vzťahov VEG
- 2009** Zlúčenie s podnikom HYDROCONSULT BRATISLAVA, š. p.
- 2011** Sprevádzkovanie Malej vodnej elektrárne Dobrohošť
- 2014** Oznámenie o ukončení Zmluvy o prevádzke VEG so Slovenskými elektrárnami, a. s., zo strany VODOHOSPODÁRSKEJ VÝSTAVBY, ŠTÁTNEHO PODNIKU
- 2015** Odstúpenie VODOHOSPODÁRSKEJ VÝSTAVBY, ŠTÁTNEHO PODNIKU, od Zmluvy o prevádzke VEG
- Prevzatie prevádzky a výroby elektriny vo vodných elektrárnach VD Gabčíkovo od 10. 3. 2015
- 2016** Schválenie grantu Európskej komisie (z Nástroja na prepájanie Európy CEF) na projekt „Inovácia a modernizácia plavebných komôr pre zvýšenie bezpečnosti a intenzity vodnej dopravy na Vodnom diele Gabčíkovo“
- 2018** Sprevádzkovanie Malej vodnej elektrárne Mošon II
- 2019** Začiatok realizačných prác projektu Inovácia a modernizácia plavebných komôr na zvýšenie bezpečnosti a intenzity vodnej dopravy na Vodnom diele Gabčíkovo; sprietočnenie Kľúčoveckého ramena
- 2020** Inštalácia hlavných technologických častí v rámci modernizácie pravej plavebnej komory
- Pandémia ochorenia COVID-19, ktorá ovplyvnila realizáciu projektových zámerov, novovzniknutá potreba práce z domu a zabezpečenie izolácie pracovníkov s cieľom zabezpečiť karanténne a preventívne opatrenia
- 2021** Odovzdanie zmodernizovanej pravej plavebnej komory Vodného diela Gabčíkovo do ostrej prevádzky
- Rozvoj činností súvisiacich s environmentálnymi záťažami na základe rozšírenia zriaďovacej listiny
- 2022** Podpísanie realizačnej zmluvy na spustenie výstavby cyklomosta Dobrohošť – Dunakiliti

2023

70. výročie založenia podniku

Odovzdanie zmodernizovanej ľavej plavebnej komory Vodného diela Gabčíkovo do ostrej prevádzky

Intenzívna príprava projektov zameraných na inováciu a modernizáciu Vodnej elektrárne Gabčíkovo

2024

Zabezpečenie služieb štátnej kompy

Obnovenie činnosti vlastných potápačov

Výber víťazného uchádzača medzinárodného tendra na nákup portálových žeriavov pre Vodnú elektrárň Gabčíkovo

Pokračovanie v krokoch na úspešnú inováciu a modernizáciu Vodnej elektrárne Gabčíkovo

2025

Príprava strategického projektu Prečerpávacej vodnej elektrárne Málinec – Látky (geofyzikálne merania, štúdiá realizovateľnosti, odborné analýzy)

Prípravy modernizácie Vodnej elektrárne Gabčíkovo ako strategickej investície štátu

Realizácia úsporných opatrení v oblasti externých služieb a poistenia majetku s významným finančným prínosom pre podnik

Spustenie výletnej lode Ondava a rozvoj návštevníckych aktivít na Vodnom diele Gabčíkovo

Rekordná návštevnosť Infocentra Gabčíkovo a rozšírenie popularizačných aktivít



g) Vybrané ukazovatele

(alebo Vodohospodárska výstavba, štátny podnik, v číslach)

Ukazovateľ	2025	2024	2023
Celkové výnosy	229 680 986	365 175 515	461 675 804
z toho Tržby za predaj elektriny VE VDG a VDŽ	179 419 023	300 743 085	391 686 172
Celkové náklady	159 564 183	202 318 529	220 537 858
z toho Služby bez rezerv na odstraňovanie sedimentov	51 472 869	53 145 340	46 155 702
z toho Tvorba rezervy na odstraňovanie sedimentov	784 372	3 610 292	17 046 204
EBITDA	109 171 295	243 591 272	322 063 514
Výsledok hospodárenia pred zdanením	95 368 056	229 848 117	305 991 053
Výsledok hospodárenia po zdanení	70 116 803	162 856 986	241 137 946
Neobežný majetok	1 115 144 360	1 137 302 154	1 159 641 729
Celkové investície	18 751 242	15 036 775	35 509 740
Obežný majetok	499 009 761	438 792 710	435 892 970
Vlastné imanie	713 391 672	692 728 513	670 749 216
Bankové úvery	38 659 576	48 459 576	58 259 576
Priemerný prepočítaný stav zamestnancov	402,47	369,79	370,82
Celková zadlženosť	31,89%	33,44%	35,06%
Rentabilita aktív (ROA)	4,34%	10,31%	14,96%
Dodávka elektriny z VE VD Gabčíkovo (MWh)*	1 642 093	2 564 085	2 198 970
Dodávka elektriny z VD Žilina (MWh)*	95 949	165 351	176 037
Priemerná cena elektriny v bilančnej skupine VV (€/MWh)	104,71	110,83	166,18

*silová a regulačná elektrina, vrátane odchýlok

h) Vrcholový manažment

Štatutárnym orgánom spoločnosti je generálny riaditeľ štátneho podniku.

Počas celého roku 2025 vykonával funkciu generálneho riaditeľa štátneho podniku Ing. Peter Molda.

i) Vedenie podniku

Výkonný manažment podniku tvoria okrem generálneho riaditeľa štátneho podniku riaditelia úsekov, vedúci odborov a vedúci oddelení vrátane vedúcej kancelárie generálneho riaditeľa. Úlohou výkonného manažmentu je zabezpečenie koordinácie vo všetkých oblastiach činnosti podniku v zmysle predmetu činnosti podniku, v súlade s úlohami zakladateľa, ako aj zodpovednosť za presadzovanie a pravidelné vyhodnocovanie cieľov podniku a politík interného manažérskeho systému.

Výkonný manažment podniku v roku 2025 tvorilo 50 vedúcich zamestnancov, z toho 14 žien. Ku koncu roka 2025 mal podnik obsadené 4 pozície riaditeľov úsekov ako členov vrcholového manažmentu.

j) Dozorná rada

Funkciu najvyššieho kontrolného orgánu podniku vykonáva Dozorná rada, ktorá v zákonom stanovenom rozsahu dohliada na výkon pôsobnosti generálneho riaditeľa a uskutočňovanie podnikateľskej činnosti podniku.

Dozorná rada štátneho podniku je zložená z piatich členov, pričom jeden z nich vykonáva funkciu predsedu a ostatní členovia zastávajú pozície v rámci dozornej rady. Súčasná dozorná rada spoločnosti začala svoje funkčné obdobie dňa 17. júna 2024 a toto funkčné obdobie bude trvať do 16. júna 2029.

Funkcie predsedu a členov dozornej rady k 31. decembru 2025 zastávali:

JUDr. Marek Chovan, PhD., predseda dozornej rady od 17. 6. 2024,

Mgr. Peter Janura, člen dozornej rady od 17. 6. 2024,

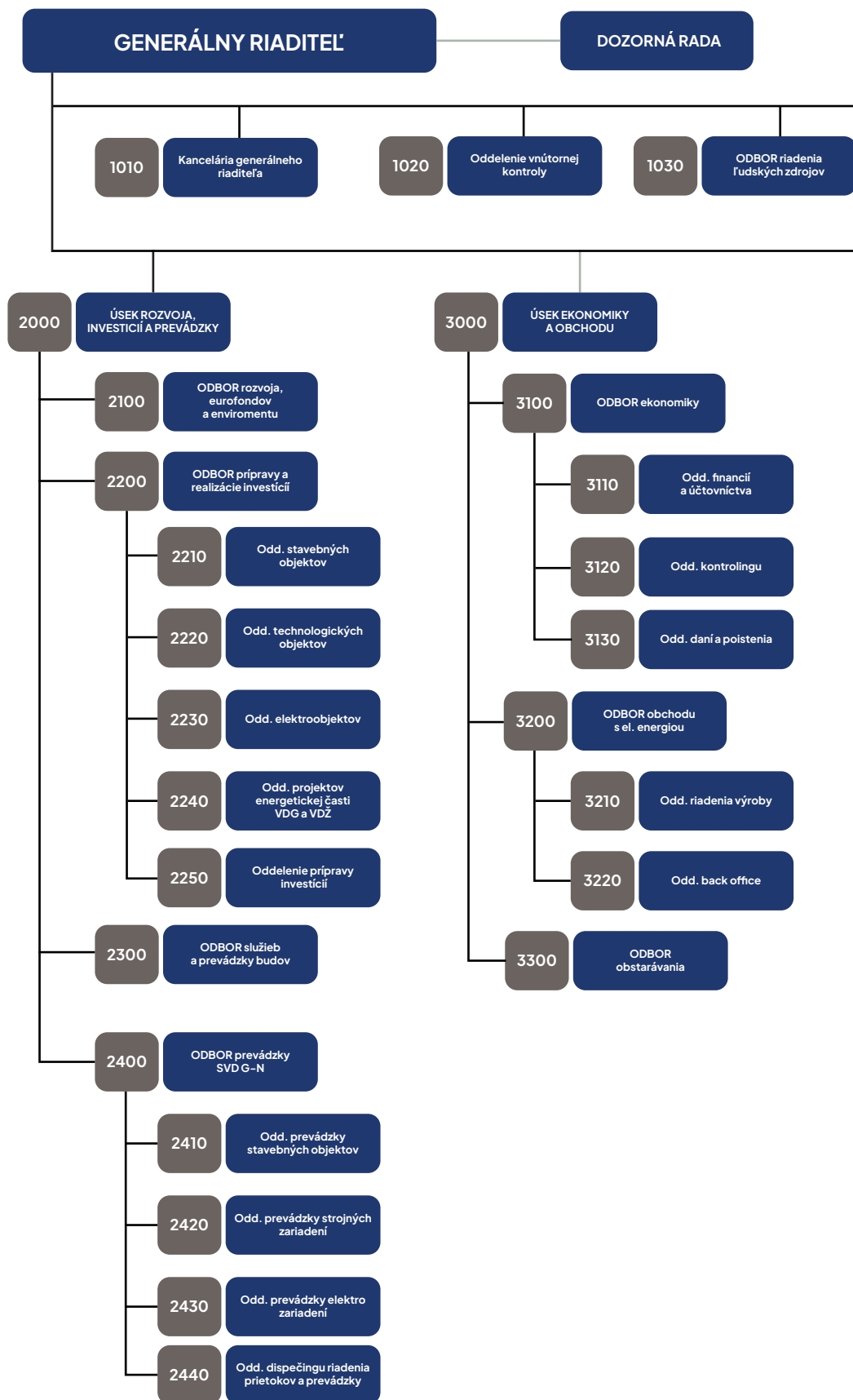
Mgr. Pavol Šmondrk, PhD., člen dozornej rady od 17. 6. 2024,

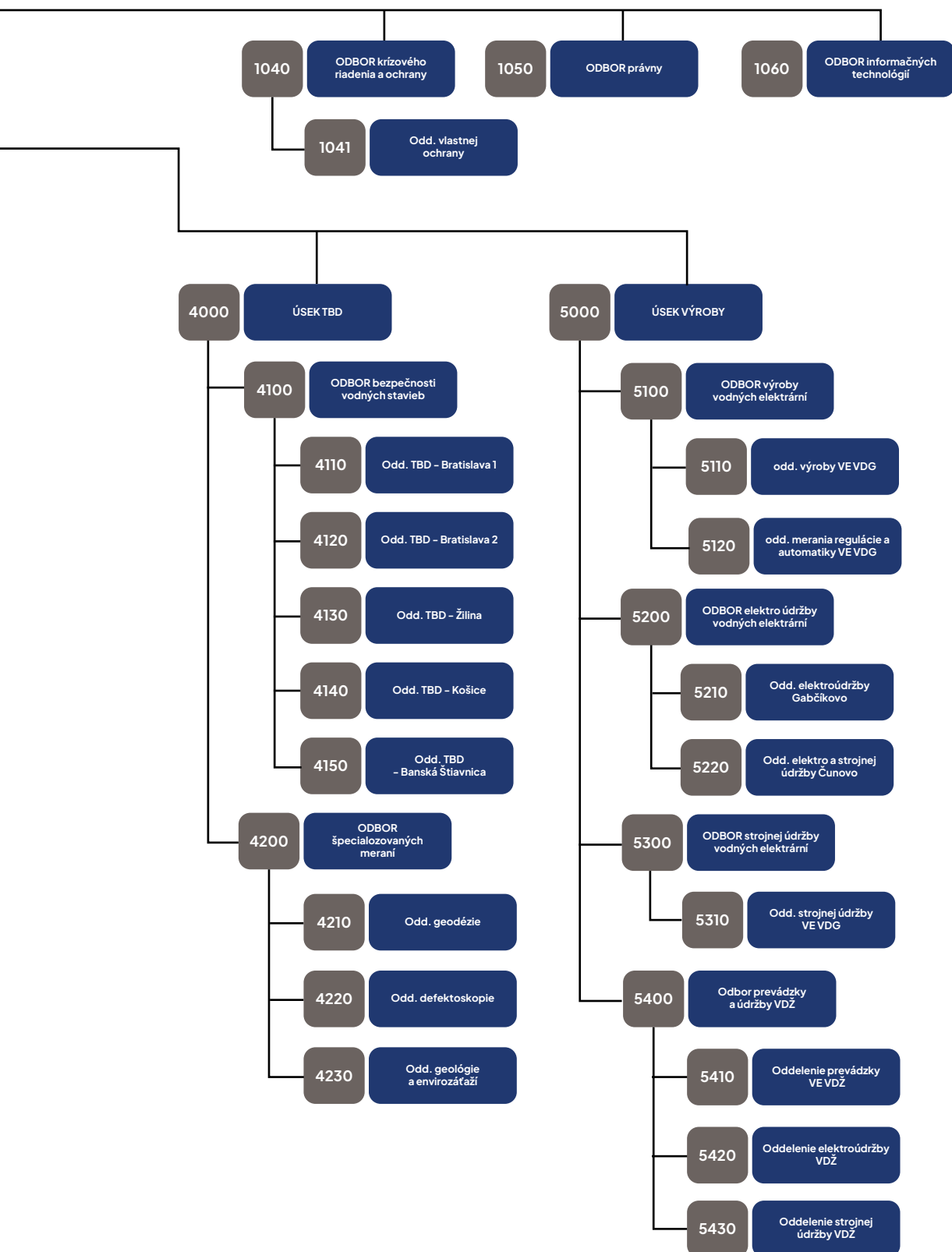
Mgr. Jana Nečasová, členka dozornej rady od 21. 2. 2025,

Ľubomír Šandrik, člen dozornej rady od 17. 6. 2024.

k) Organizačná štruktúra

(platná k 31. 12. 2025)





h) Správa vedenia

Výšku tržieb podniku v roku 2025 výrazne ovplyvnili nepriaznivé hydrologické podmienky, keď dodávka silovej elektriny z VD Gabčíkovo a VD Žilina dosiahla najnižšiu hodnotu od spustenia VD Gabčíkovo do prevádzky. Napriek tejto skutočnosti dosiahol podnik za rok 2025 tržby vo výške takmer 205 mil. €, čo predstavuje prekročenie plánu o 7%. K tomuto výsledku pomohla vhodne zvolená obchodná stratégia a tiež naďalej vysoká úroveň cien elektriny na krátkodobom trhu. Priemerná cena silovej elektriny z bilančnej skupiny VV, š. p. sa aj v roku 2025 udržala nad úrovňou 100 €/MWh.

V roku 2025 sa v plnej miere prejavili viaceré opatrenia, zrealizované s cieľom zefektívnenia činností podniku a zníženia prevádzkových nákladov na externé služby. Novým obstarávaním prevádzky kompy, poistenia majetku, právnych služieb a vytvorením vlastnej potápačskej skupiny boli dosiahnuté úspory nákladov na úrovni 4,5 mil. € ročne.

Od 1. 4. 2025 je v platnosti nová poistná zmluva na poistenie majetku podniku a zodpovednosti za škodu, ktorá v porovnaní s predchádzajúcim zmluvným vzťahom obsahuje lepšie poistné podmienky a zníženie ročného poistného o 2,8 mil. €. Táto suma zahŕňa aj bonifikáciu za nízku škodovosť, ktorej vyplatenie očakávame v roku 2026.

V zmysle Zákona o štátnom rozpočte na rok 2025 podnik VV, š. p. uhradil v decembri 2025 osobitný odvod zo zisku po zdanení v sume 40 mil. € (doplatok zo zisku za rok 2024). Celkovo podnik VV, š. p. odviedol formou osobitných odvodov zo zisku do štátneho rozpočtu v posledných troch rokoch 270 mil. €. Ďalšie platby do štátneho rozpočtu vo forme dane z príjmov a osobitného odvodu z podnikania v regulovaných odvetviach sú za rok 2025 predpokladané na úrovni 24 mil. €.

Vzhľadom na klesajúci trend trhových cien silovej elektriny a nepredvídateľné hydrologické podmienky podnik očakáva v najbližších rokoch nižšie tržby a výsledky hospodárenia v porovnaní s rekordnými rokmi 2022 – 2024. Pre vedenie podniku je z tohto dôvodu kľúčové vytvárať finančné a účtovné rezervy a fondy zo zisku, ako zdroj financovania strategických projektov v budúcich rokoch. V rokoch 2024 a 2025 bol so súhlasom zriaďovateľa vytvorený fond zo zisku na realizáciu inovácie a modernizácie VE Gabčíkovo vo výške 163,4 mil. €. Navyšovanie prostriedkov fondu plánuje podnik aj v nasledujúcich rokoch. V decembri 2025 boli schválené dotácie z prostriedkov Modernizačného fondu na realizáciu inovácie a modernizácie VE Gabčíkovo a VE Čunovo v celkovej sume 42,1 mil. €.

Podnik v rokoch 2021 - 2023 úpravami úverových podmienok a realizáciou mimoriadnych splátok významnou mierou zoptimalizoval svoju dlhovú službu. Zostatok istiny bankového úveru k 31. 12. 2025 predstavoval 38,7 mil. €, pričom ide o úverový rámec s fixnou úrokovou sadzbou. Manažmentom disponibilných finančných prostriedkov získal podnik formou termínovaných, resp. overnight vkladov v roku 2025 finančné výnosy v celkovej výške 8,04 mil. €.

Hydropotenciál výrobných zariadení podniku bol v roku 2025 ovplyvnený výrazným celoročným suchom a nízkymi prietokmi na Dunaji aj Váhu. Dodávka silovej elektriny z VD Gabčíkovo a VD Žilina bola v porovnaní s rokom 2024, nižšia až o 36%, čím sa dodávka roku 2025 stala historicky najnižšou dodávkou od začiatku prevádzky ako VD Gabčíkovo tak aj VD Žilina. Priemerná cena silovej elektriny z bilančnej skupiny VV, š. p. síce poklesla voči roku 2024 o 5 %, no už štvrtý rok po sebe sa udržala nad úrovňou 100 €/MWh, čo rázne prevyšuje priemerné ceny dosahované pred rokom 2022.

Aj napriek tomu, že rok 2025 bol charakteristický extrémnou volatilitou cien na dennom trhu a nepriaznivými hydrologickými podmienkami, podnik zaznamenal prekročenie plánu tržieb VV, š. p. o 4 %. Namiesto 172 mil. €, plánovaných pre rok 2025, dosiahol podnik celkové tržby za predaj silovej elektriny vo výške 179 mil. €. Ide o štvrtú najvyššiu hodnotu v histórii podniku, vyššie

tržby sa dosiahli už len v rokoch 2022 – 2024.

Rok 2025 bol pre podnik charakteristický nielen stabilizáciou hospodárenia v náročných hydrologických podmienkach, ale aj intenzívnou prípravou strategických projektov a modernizačných aktivít, ktoré budú zásadne formovať jeho budúci rozvoj.

Kľúčovou témou roka bola príprava projektu Prečerpávacej vodnej elektrárne Málinec-Látky. Podnik realizoval rozsiahle odborné činnosti vrátane geofyzikálnych meraní, technických analýz a spracovania štúdie realizovateľnosti. Projekt predstavuje strategickú investíciu v oblasti energetickej bezpečnosti Slovenskej republiky, ktorá prispeje k stabilizácii elektrizačnej sústavy, efektívnej integrácii obnoviteľných zdrojov energie a posilneniu energetickej sebestačnosti krajiny.

Súčasťou prípravy projektu je aj dôsledné zabezpečenie ochrany vodárenského zdroja vodárenskej nádrže Málinec. Podnik deklaruje zachovanie jeho primárnej funkcie a súbežne pripravuje riešenia na posilnenie vodárenskej infraštruktúry v regióne, vrátane vyvolaných investícií do vodovodov a kanalizácií.

V oblasti investičného rozvoja pokračovala aj príprava modernizácie Vodnej elektrárne Gabčíkovo, ktorá patrí medzi najvýznamnejšie strategické projekty podniku. Cieľom je zvýšenie účinnosti, spoľahlivosti a životnosti technologických zariadení, ako aj ich adaptácia na meniace sa podmienky energetického trhu a klimatické výzvy.

Podnik sa zároveň aktívne zapojil do výskumno-vývojových projektov zameraných na podporu zelenej energetiky, inteligentné riadenie vodných zdrojov a rozvoj moderných systémov akumulácie energie. Tieto aktivity posilňujú jeho inovačný potenciál a schopnosť reagovať na dlhodobé výzvy v oblasti energetiky a klimatickej politiky.

Významným prvkom rozvoja podniku bola aj digitalizácia a modernizácia interných procesov. Rozšírenie funkcionality systému SAP implementácia reportingu na báze Power BI, ako aj elektronizácia inventarizácie majetku a automatizácia vybraných procesov prispeli k zvýšeniu efektívnosti riadenia a kvality rozhodovacích procesov.

Rok 2025 bol pre podnik mimoriadne významný aj z pohľadu odborných činností, keď si pripomenul 50. výročie výkonu technicko-bezpečnostného dohľadu (TBD) nad vodnými stavbami. Tento systém predstavuje jeden zo základných pilierov bezpečnosti vodného hospodárstva na Slovensku a jeho nepretržité fungovanie počas piatich desaťročí potvrdzuje vysokú úroveň odbornosti a stability podniku.

Technicko-bezpečnostný dohľad sa za toto obdobie transformoval z prevažne manuálnej kontrolnej činnosti na moderný, technologicky vyspelý systém využívajúci automatizované merania, diaľkový monitoring, geodetické a geofyzikálne metódy, ako aj pokročilé diagnostické technológie. Vodohospodárska výstavba je jedinou organizáciou na Slovensku, ktorá kontinuálne zabezpečuje dohľad nad vodnými stavbami I. a II. kategórie a prostredníctvom centrálného dispečingu monitoruje ich stav v reálnom čase, čím významne prispieva k ochrane života, majetku a životného prostredia.

Výročie TBD zároveň potvrdilo význam tejto činnosti nielen ako kontrolného mechanizmu, ale aj ako aktívneho nástroja prevencie, inovácií a podpory strategických investícií v oblasti vodného hospodárstva a energetiky.

Podnik pokračoval aj v posilňovaní vzťahu s verejnosťou a popularizácii vodohospodárskych tém. Projekty ako Infocentrum Gabčíkovo či spustenie výletnej lode Ondava prispeli k zvýšeniu záujmu verejnosti o fungovanie vodných diel a význam obnoviteľných zdrojov energie, pričom návštevnosť a zapojenie verejnosti dosiahli historicky najvyššie hodnoty.

Vzhľadom na vývoj energetického trhu a hydrologických podmienok bude pre podnik v nasledujúcich rokoch kľúčové pokračovať v tvorbe finančných rezerv, efektívnom riadení nákladov a príprave strategických investícií. Prioritou zostáva zabezpečenie dlhodobej stability podniku, jeho konkurencieschopnosti a schopnosti realizovať projekty s vysokou pridanou hodnotou pre štát a spoločnosť.



3. Činnosť podniku

Oblasť prevádzky vodných elektrární (VE) a malých vodných elektrární (MVE) Vodného diela Gabčíkovo (VDG), ktorú zabezpečuje úsek prevádzky VE VDG a VDŽ – 5000:

Podnik VV, š. p., prevádzkuje Vodné dielo Gabčíkovo, v rámci ktorého je inštalovaných 19 sústrojenstiev turbína – generátor (TG) v šiestich vodných a malých vodných elektrárnach (VE Gabčíkovo, VE Čunovo, MVE Gabčíkovo S VII, MVE Dobrohošť, MVE Mošon I a MVE Mošon II) a Vodné dielo Žilina s inštalovanými 4 sústrojenstvami turbína – generátor (VE Žilina a MVE Žilina). Neoddeliteľnou súčasťou VE a MVE sú ďalšie technológie ako napríklad elektrické rozvodne napäťovej úrovne od 0,4 kV po 400 kV, blokové transformátory, hydrotechnické zariadenia (obtoky, haťové polia) a mnoho ďalších zariadení.

a) Výrobno-prevádzková časť VE Vodného diela Gabčíkovo

Celková svorková výroba VE a MVE VDG v roku 2025 bola v objeme 1 666 062 MWh, od uvedenia do prevádzky v októbri 1992 až do konca roku 2025 bolo vyrobených celkovo 73 888 058 MWh.

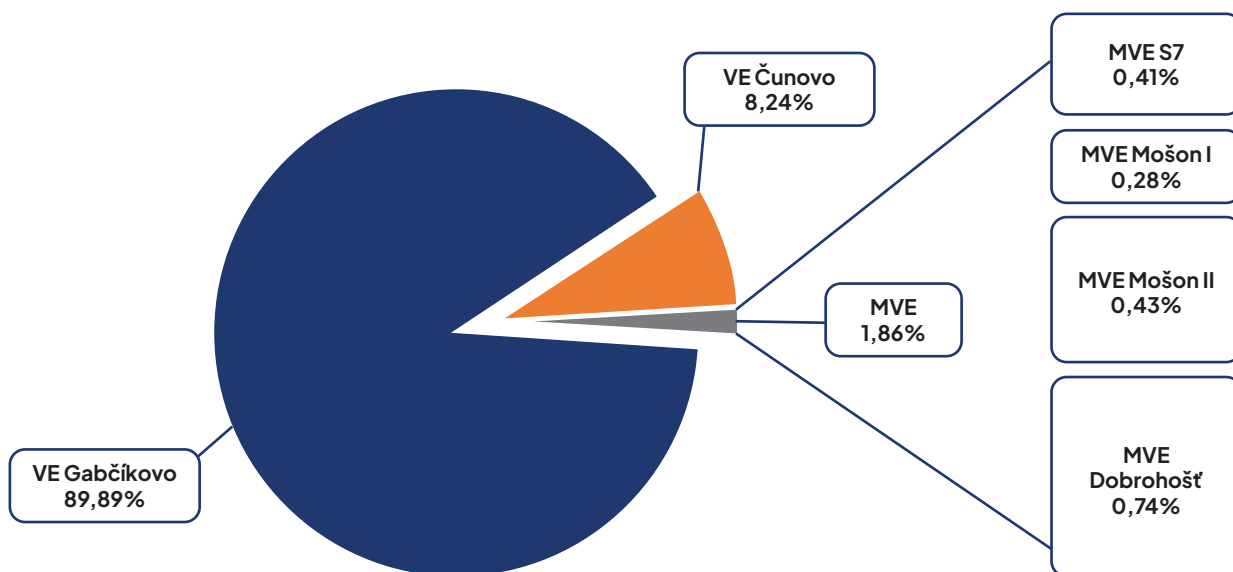
Pracovníci úseku 5000 zodpovedným prístupom a starostlivosťou o zverený majetok predchádzali poruchám jednotlivých technologických zariadení. Napriek tomu v roku 2025 bolo vo VE a MVE VDG registrovaných celkovo 16 porúch, ktoré ovplyvnili prevádzkovanie výrobných a rozvodných zariadení a 175 evidovaných porúch, ktoré nebránili prevádzke a boli odstránené počas prevádzky výrobných a rozvodných zariadení alebo v rámci ich plánovaných bežných opráv.

Systémom pohotovostí pracovníkov oddelení elektra a strojnej údržby bol zabezpečovaný operatívny zásah v prípade porúch zariadení VE a MVE mimo bežného pracovného času a v dňoch pracovného voľna.

Technické parametre vodných a malých vodných elektrární VDG

Vodná elektráreň	Rok uvedenia do prevádzky	Inštalovaný výkon/typ
VE Gabčíkovo	1992	720 MW/Kaplan vertikál
MVE Gabčíkovo (S VII)	1994/2025 modernizácia	1,04 MW/Francis horizontál
MVE Mošon I	1994/2025 modernizácia	1,22 MW/Kaplan horizontál
VE Čunovo	1997	23,12 MW/Kaplan horizontál
MVE Dobrohošť	2011	1,87 MW/Kaplan horizontál
MVE Mošon II	2018	1,122 MW/Kaplan horizontál

Podiel výroby jednotlivých VE a MVE VDG na výrobe EE v roku 2025



Oblasť údržby a opráv VE a MVE VDG

VE Gabčíkovo

Pre elektrotechnologické časti VE Gabčíkovo boli v roku 2025 vykonané všetky pravidelné a plánované bežné opravy (BO) a údržba generátorov TG1 až TG8, bežné opravy a údržba rozvodní a rozvádzačov na napäťových úrovniach 400 kV, 110 kV, 22 kV, 15,75 kV a 0,4 kV, a jednosmerných rozvodov 220V a 24V, transformátorov T1, T2, T401, T34, T56, T78, T 101, T102, T103, T 104.

Zároveň bol vykonaný servis a skúšky staničných batérií, pravidelné vykonanie odberov a diagnostiky elektroizolačného oleja transformátorov v akreditovanom laboratóriu. Pokračovali pravidelné sekundárne a funkčné skúšky elektrických ochrán.

V roku 2025 boli vo VE Gabčíkovo vykonané údržby, všetky plánované opravy, servisné prehliadky a revízie procesných staníc riadiaceho informačného systému, sústrojenstiev a súvisiacej automatiky vrátane regulátorov turbín a regulátorov budenia. Zároveň boli realizované nastavenia a výmeny elektromerov v súlade s plánom.

V mesiaci október 2025 bola vykonaná pravidelná BO zapuzdrenej rozvodne R400kV, v rámci ktorej bola vykonaná oprava úniku plynu SF6 zapuzdreného vodiča v poli č. 8.

V roku 2025 pokračovala oprava v rámci reklamácie 400kV káblového vedenia transformátora T401 po poruche z októbra 2024. Po vykonaní offline diagnostických meraní bolo 400kV káblové vedenie a transformátor T401 opätovne uvedené do prevádzky v marci 2025. Po 6 mesačnej prevádzke bola vykonaná opakovaná kontrola vonkajších káblových koncoviek zavedením vnútornej kamery

a odberom vzoriek z izolačného oleja. V septembri 2025 boli vykonané online merania čiastkových výbojov koncoviek 400kV káblového vedenia.

Taktiež pokračovali rekonštrukčné práce v rozvodni R 110 kV VE Gabčíkovo v poli č. 7, č.4, č. 8, č. 2 a č. 3 a ich postupné uvedenie do prevádzky. V rámci ďalších prác boli vykonané diagnostické merania generátora TG2, vizuálna kontrola, oprava poškodených miest statorového vinutia generátora TG8 a jeho následná diagnostika. V roku 2025 sa pristúpilo k výmene automatík ladenia tlmiviek L1 a L2 v súlade s projektom a bola vykonaná údržba prístrojových transformátorov prúdu a napätia v poliach na R 110 kV.

Pre strojnotechnologické časti VE Gabčíkovo boli vykonané všetky plánované bežné opravy (BO) na hlavných aj vedľajších výrobných zariadeniach. Vykonávala sa plánovaná údržba na všetkých turbínach vrátane zariadení vtokov a výtokov.

Bola vykonaná údržba a opravy žeriavov a zdvíhacích zariadení, servisné prehliadky a opravy kompresorov, oprava a údržba systému chladiacej vody VE a systému vyčerpávania presiaknutých vôd a hydraulických obvodov VE, revízia ochrán TG, servisné prehliadky a oprava bezpečnostného a vibrodiagnostického systému turbín, dieselového agregátu na čierny štart.

Mimo bežných opráv technológie strojnej časti bola vykonaná modernizácia pripojovacích armatúr olejového hospodárstva, revízia a vyčistenie vnútorných odlučovačov ropných látok v strojovni VE Gabčíkovo, servis a oprava hydraulických rúk na čistiacich strojoch vtokov, oprava pojazdu a kladkostroja portálového žeriava 275t, oprava vstrekovacích čerpadiel podmazania závesného ložiska turbín.

Priebežne boli vykonávané pravidelné revízie, opakované prehliadky a opakované skúšky (OPaOS) vyhradených technických elektrických, tlakových a zdvíhacích zariadení a všetky požadované úradné skúšky v zmysle platnej legislatívy.

V spolupráci s investičným úsekom boli realizované projekty obnovy technológie ako napríklad GO a rekonštrukcia potrubných rozvodov vyčerpania hydraulických obvodov na Bloku 3 a 4 alebo GO a rekonštrukcia rýchlouzáverov pre TG1.

VE Čunovo

Vo VE Čunovo boli v priebehu roka 2025 vykonané údržby, plánované opravy, servisné prehliadky a revízie procesných staníc riadiaceho informačného systému, regulátorov turbín a budenia sústrojenstiev. Súčasťou prác boli aj plánované nastavenia a výmeny elektromerov. Zároveň bola realizovaná rekonštrukcia regulátorov turbín na sústrojenstvách TG3 a TG4.

Vykonal sa plánované bežné opravy a údržba sústrojenstiev TG1 – TG4 , technologických zariadení vtokov a výtokov, bežné opravy a údržba rozvodní a rozvádzačov na všetkých napäťových úrovniach (110 kV, 22 kV, 6,3 kV a 0,4 kV), bežné opravy a údržba transformátorov, opravy a údržba zdvíhacích zariadení, oprava a údržba systému chladiacej vody VE a systému vyčerpávania presiaknutých vôd a hydraulických obvodov VE.

Pravidelne boli vykonávané revízie (OPaOS) vyhradených technických elektrických, tlakových a zdvíhacích zariadení s vlastnými kapacitami a všetky požadované úradné skúšky za účasti Technickej inšpekcie, a. s.

Kontinuálne sme zabezpečovali čistenie vtokov a odvoz zhrabkov.

MVE Gabčíkovo (S VII)

V MVE bol počas roka 2025 zabezpečený výkon údržby, plánované opravy a servisné prehliadky procesných staníc riadiaceho informačného systému, regulátorov turbín a regulátorov budenia sústrojenstiev. Realizované boli nastavenia a výmeny elektromerov. Boli vykonané všetky plánované bežné opravy a údržba TG1, TG2, pomocných zariadení MVE, technologických zariadení vtokov a výtokov, bežné opravy a údržba rozvodní a rozvádzačov na všetkých napäťových úrovniach (22 kV a 0,4 kV), bežné opravy a údržba transformátorov, opravy a údržba žeriava, oprava a údržba systému chladiacej vody MVE, revízia ochrán TG a transformátorov, servis akumulátorov.

Vykonané boli pravidelné revízie vyhradených technických elektrických, tlakových a zdvíhacích zariadení s vlastnými kapacitami a všetky požadované úradné skúšky za účasti Technickej inšpekcie, a. s.

V spolupráci s investičným úsekom sa zrealizovala rekonštrukcia a modernizácia TG 1 a TG 2. Odstránením remeňového prevodu medzi turbínou a generátorom sa eliminovala nadmerná hlučnosť v strojojvni a zvýšila sa efektívnosť výroby elektriny.

Nový generátor, ktorý má identické otáčky s turbínou má vzhľadom na väčší počet pólov väčšiu hmotnosť bola realizovaná výmena mostového žeriava za nový s nosnosťou 10 t.

MVE Mošon I a II

Na MVE Mošon I a MVE Mošon II boli v roku 2025 vykonané údržby, plánované opravy, servisné prehliadky a revízie procesných staníc riadiaceho informačného systému, regulátorov turbín a regulátorov budenia sústrojenstiev TG1 až TG4. Súčasťou realizovaných činností boli aj nastavenia a výmeny elektromerov v súlade s plánom.

Boli vykonané všetky plánované bežné opravy a údržba TG1, TG2, TG3 a TG4 a pomocných zariadení MVE, technologických zariadení vtokov a výtokov, bežné opravy a údržba rozvodní a rozvádzačov na všetkých napäťových úrovniach (22 kV, 6,3 kV a 0,4 kV), bežné opravy a údržba transformátorov, opravy a údržba žeriavov, oprava a údržba systému chladiacej vody MVE a systému vyčerpávania presiaknutých vôd a hydraulických obvodov VE, revízia ochrán TG a transformátorov, servis akumulátorov. Na sústrojenstve TG4 bola realizovaná výmena hriadeľovej upchávky.

Ďalej boli vykonané pravidelné revízie (OPaOS) vyhradených technických elektrických, tlakových a zdvíhacích zariadení s vlastnými kapacitami a všetky požadované úradné skúšky za účasti Technickej inšpekcie, a. s.

Kontinuálne sme zabezpečovali čistenie vtokov a odvoz zhrabkov.

V spolupráci s investičným úsekom boli inštalované a uvedené do prevádzky nové čistiace stroje jemných hrabčíc TG1 až TG4 a nový čistiaci stroj hrubých hrabčíc Odberného objektu Mošon.

V MVE Mošon I boli pôvodné dva TG po 30 rokoch prevádzky nahradené novými sústrojenstvami vo vyhotovení „Steamdiver“ (obtekaný synchronný generátor priamo spojený s Kaplanovým obežným kolesom).



MVE Dobrohošť

V MVE Dobrohošť boli v hodnotenom období vykonané údržby, plánované opravy, servisné prehliadky a revízie procesných staníc riadiaceho informačného systému, regulátora turbíny a regulátora budenia sústrojenstva.

Boli vykonané plánované bežné opravy a údržba sústrojenstva TG1, pomocných zariadení, technologických zariadení vtokov a výtokov, bežné opravy a údržba rozvodní a rozvádzačov na všetkých napäťových úrovniach (22 kV, 6,3 kV a 0,4 kV), bežné opravy a údržba transformátorov, opravy a údržba žeriava, oprava a údržba systému chladiacej vody MVE a systému vyčerpávania presiaknutých vôd a hydraulických obvodov VE, revízia ochrán TG a transformátorov, servis akumulátorov.

V priebehu roka boli vykonávané revízie a servisné práce na riadiacich a informačných systémoch výrobných procesov (OT).

Hriadeľová upchávka TG vykazovala postupne väčšie priesaky preto bola vykonaná výmena tesniacej manžety zo zásob náhradných dielov.

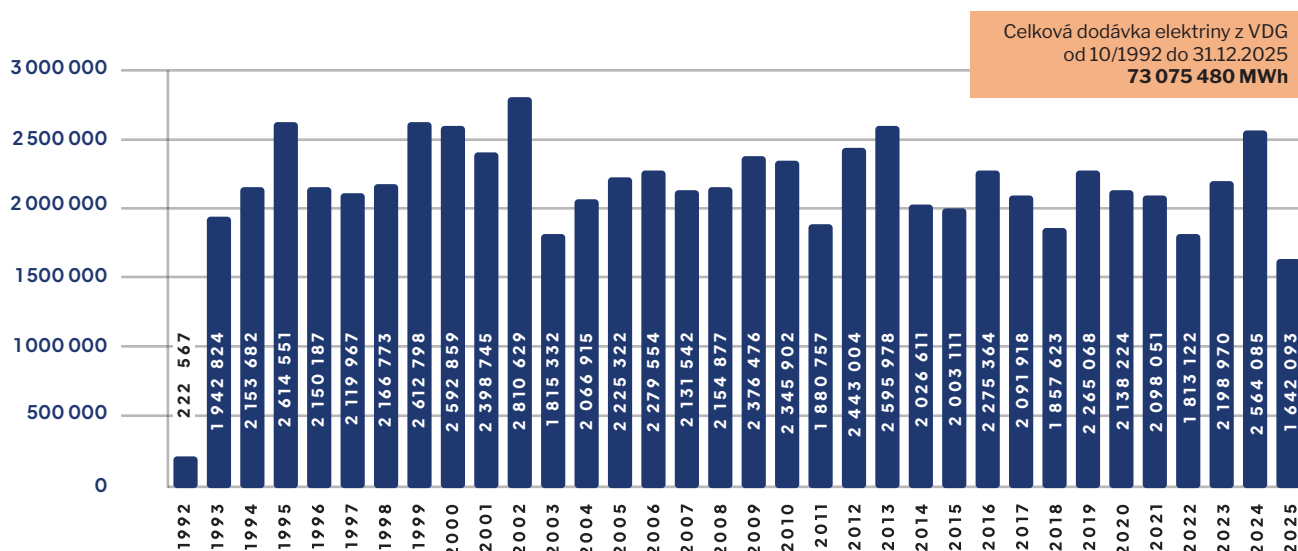
Servis hydraulických zariadení prevádzkovaných na objektoch SVD G-N a VD Žilina

Prebiehali servisné práce na hydrotechnických zariadeniach v zmysle požiadaviek VV. š. p. a zároveň boli dodávané náhradné diely na základe objednávok (požiadavky VV. š. p. a SVP. š. p.). Boli dodané nové filtračné vložky, snímače, tlakové snímače, ventily a boli vykonané servisné prehliadky hydraulických zariadení na SVD G-N a VD Žilina.

Analýza, fixácia a odstránenie azbestu na objektoch SVD G-N

V priebehu roka 2025 boli odstránené zistené azbesty v objekte vodnej elektrárne Gabčíkovo, v priestoroch chladiacich a káblových chodiab. Odstránený bol azbest v konštrukciách na chodbách prislúchajúcich k TG2 až TG8.

Graf č. 2 – Dodávka elektriny z vodných elektrární Vodného diela Gabčíkovo vrátane Malej vodnej elektrárne Dobrohošť v rokoch 1992 – 2025



b) Výrobno-prevádzková činnosť – Vodné dielo Žilina

Oblasť prevádzky Vodnej elektrárne (VE), Malej vodnej elektrárne (MVE) a vodohospodárskej časti Vodného diela Žilina.

Prevádzka VE a MVE VD Žilina bola zabezpečovaná nepretržite odborom prevádzky a údržby. Systémom pohotovostí pracovníkov oddelení elektra a strojnej údržby bol zabezpečovaný operatívny zásah v prípade porúch zariadení VE, MVE, prípadne vodohospodárskych zariadení (haťové polia, nápuštný objekt biokoridoru a iné) mimo bežného pracovného času a v dňoch pracovného voľna.

Technické parametre vodných a malých vodných elektrární VDŽ

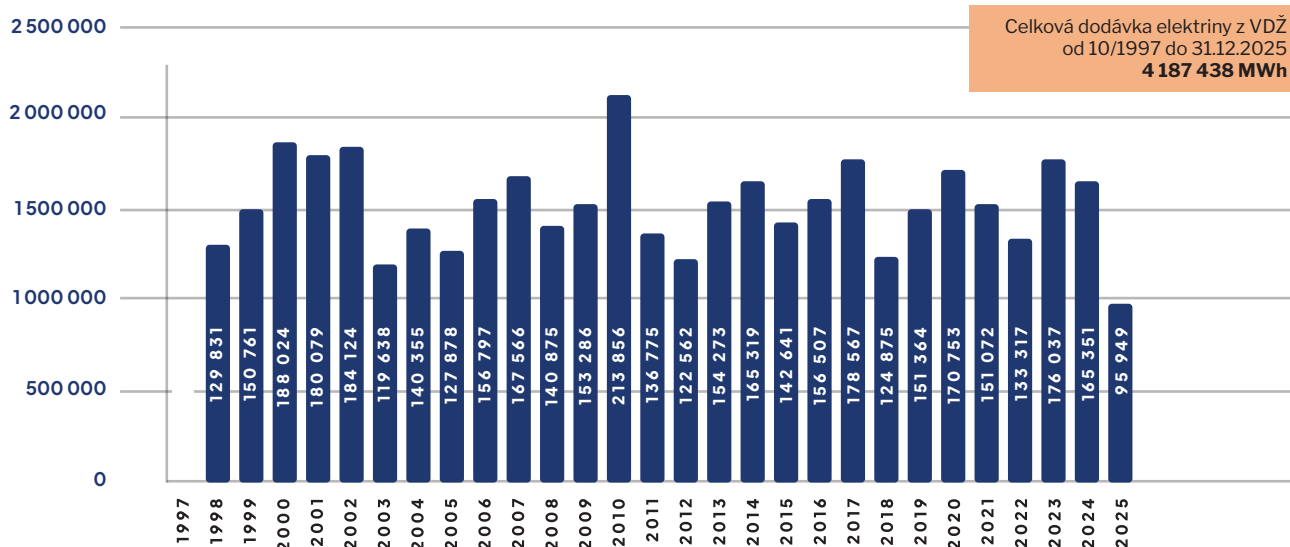
Vodná elektráreň	Rok uvedenia do prevádzky	Inštalovaný výkon/Tip
VE Žilina	1998	72 MW/Kaplan vertikál
MVE Žilina	1999	0,173 MW/Francis horizontál

Celková svorková výroba VE a MVE Žilina za rok 2025 bola v objeme 97 226 MWh. Pritom vo VE Žilina bolo vyrobených 96 599 MWh a v MVE Žilina 627 MWh.

Množstvo vyrobenej a dodanej elektrickej energie z VD Žilina bolo historicky najnižšie od uvedenia sústrojenstiev TG1 a TG2 do prevádzky v rokoch 1997/98 a to len na úrovni necelých 62% priemeru celého predchádzajúceho obdobia čo bol dôsledok nízkych prietokov v hornom povodí rieky Váh, ktorý trvá od jesene 2024.

Počas celého obdobia prevádzky vodných elektrární Vodného diela Žilina od roku 1997 do konca roka 2025 bolo vyrobených 4 327 399 MWh prevažne špičkovej elektriny.

Graf č. 3 – Dodávka elektriny z Vodného diela Žilina v rokoch 1997 – 2025



Technické parametre Vodných a Malých vodných elektrární VDG

Vodná elektráreň	Rok uvedenia do prevádzky	Inštalovaný výkon/Typ	Plánovaná ročná výroba v GWh
Vodná elektráreň Gabčíkovo	1992	720	1 848
Vodná elektráreň Čunovo	1997	23,12	145
Malá vodná elektráreň SVII	1994	1,04	2.1
Malá vodná elektráreň Mošon I	1994	1,22	2.1
Malá vodná elektráreň Mošon II	2018	1,122	6.1
Malá vodná elektráreň Dobrohošť	2011	1,87	12.1
Vodná elektráreň Žilina	1998	72	156
Malá vodná elektráreň I - Žilina*	1999	0,075	0,38
Malá vodná elektráreň II - Rosinka*	1999	0,104	0,53

*slúži na pokrytie vlastnej spotreby

V priebehu roka 2025 nevznikli pri prevádzke VE a MVE VDŽ registrované poruchy brániace výrobe elektrickej energie. Bolo evidovaných 23 porúch, ktoré boli odstránené opravou alebo výmenou zariadení počas prevádzky, prípadne počas plánovanej odstávky výrobných a rozvodných zariadení.

V roku 2025 boli zrealizované plánované bežné opravy (BO) sústrojenstiev TG1 a TG2 a vykonaná údržba rozvodní 110 kV a 22 kV. V zmysle plánov boli vykonané práce na turbíne, generátore, chladiacom systéme, hydraulickom agregáte, transformátoroch, rozvodne 10,5 kV a pomocných NN zariadeniach. Súčasťou BO nad ich bežný rámec bola výmena hydraulického oleja (7500 l) TG2 a oprava prídavného dotesnenia rozvádzacích lopát TG1.

Vykonané BO haťových polí (so zahradením) zahŕňali okrem bežných činností aj komplexné skúšky všetkých troch haťových polí a výmenu časti objemu olejovej náplne hydraulických obvodov haťí č.2 a 3.

Počas roka boli zrealizované servisné kontroly a opravy zabezpečovacích systémov EZS, EPS, SHZ, CBS, COMPASS, ASVaV a vykonané revízie všetkých elektrických ochrán.

K najvýznamnejším investíciám realizovaným v priebehu roka 2025 patria rekonštrukcia kompresorovej stanice, výmena zvodíčov prepätia na R 110 kV alebo doplnenie primárnej regulácie TG1, TG2. V stavebnej oblasti bolo ďalej vybudované nové parkovisko na ľavej strane zdrže v lokalite pod STK, ale aj nový (kontajnerový) sklad nebezpečných a horľavých látok.

V rámci opráv stavebných objektov sme zabezpečili opravu akvaduktu biokoridoru, opravu betónových povrchov oporného múra Dubeň poškodených grafitmi a havarijné prečistenie prírodného kanála k nápuštnému objektu biokoridoru vo Varíne.

K zvýšeniu bezpečnosti VD Žilina prispela aj oprava požiarneho prestupu, výmena zasklenej steny vrátnice VE, výmena garážovej brány, oprava pozorovacích sond pre výkon technicko-bezpečnostného dohľadu a nové plavebné značenie uzavretej vodnej cesty VD Žilina.

V rámci čistenia brehov zdrže a vtokov VE bolo vyvezených a ekologicky zneškodnených viac ako 76 ton naplavenín. V rámci náhradnej výsadby bolo vysadených 188 ks stromov v okolí biokoridoru a v lokalite Mojšova Lúčka. Na zlepšenie biodiverzity v okolí VD Žilina boli odstránené invázne rastliny, založené kvetinové lúky s ovocným sadom a v areáli VE bola zriadená včelnica s 15 včelstvami.

c) Oblasť prevádzky a údržby

vodohospodárskej časti SVD G – N, zabezpečované úsekom výroby a prevádzky cez odbor prevádzky SVD G – N:

Podnik v roku 2025 prevádzkovaním Sústavy vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros, t.j. Vodného diela Gabčíkovo a objektov ochranných opatrení Vodného diela Nagymaros vybudovaných na slovenskom území zabezpečoval ochranu príslušného územia pred povodňami, plynulosť vnútroštátnej aj medzinárodnej plavby na rieke Dunaj a výrobu elektrickej energie. Takisto zabezpečoval prevádzku ekologických objektov, ktoré sú súčasťou Sústavy vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros. Vykonávaním pravidelnej údržby, revízií a opráv objektov a technologických zariadení boli naplnené hlavné úlohy vyplývajúce z prevádzkovania vodnej stavby SVD G-N. Počas roka 2025 bola vykonávaná pravidelná údržba, revízie a opravy poškodených technologických a elektrických zariadení ako aj stavebných objektov.

Prevádzka plavebných komôr:

Inovácia a modernizácia ľavej plavebnej komory bola ukončená koncom roka 2023 a od 22.12. 2023 bola uvedená do plavebnej prevádzky. Od toho dňa sú teda v prevádzke obe plavebné komory. Plavebné komory VD Gabčíkovo majú dĺžku 275 m a šírku 34 m. V roku 2025 bolo vykonaných celkovo 5 709 plnení oboch komôr, z toho 2 764 plnení pravej plavebnej komory a 2 945 plnení ľavej plavebnej komory, a počas tohto obdobia bolo preplavených 13 366 plavidiel. Od začiatku prevádzky VD Gabčíkovo roku 1992 bolo preplavených spolu 484 745 plavidiel, čo predstavuje 187 737 460 ton nákladu a 13 392 358 osôb.

Prevádzka PLK GA - 2025

Počet preplavených plavidiel			Počet plnení komôr			Preplavené plavidlá podľa druhu						Náklad	Počet pasažierov
Hore	Dole	Spolu	LPK	PPK	Spolu	Remorkéry	Činy	Nákladné lode	Malé plavidlá	Osobné lode	Spolu	spolu v t	
6 658	6 708	13 366	2 945	2 764	5 709	1 068	3 017	3 768	574	4 939	13 366	4 227 149	741 803



Hydrologická situácia na Dunaji:

V roku 2024 došlo aj k zmene poskytovateľa služieb prepravy motorovou kompou medzi prístavmi Vojka nad Dunajom a Kyselica a od 1.12.2024 je novým poskytovateľom predmetnej služby podnik SLOVENSKÝ VODOHOSPODÁRSKY PODNIK, štátny podnik. Prevádzka kompy prebiehala v roku 2025 v zmysle platného Prepravného poriadku a bez závažných technických porúch. Plán výkonov za rok 2025 bol splnený na 98% a prípadné obmedzenia boli spôsobené najmä poveternostnými podmienkami (vietor, hmla, ľadochod) a bezpečnostnými rozhodnutiami kapitána, nie technickými poruchami.

Ľavostranná ramenná sústava vnútrozemskej delty Dunaja:

V roku 2025 sa uskutočnili simulované záplavy v ľavostrannej ramennej sústave (ĽRS) vnútrozemskej delty Dunaja. Jarná simulovaná záplava ĽRS sa uskutočnila v termíne od 12.4.2025 do 15.5.2025 (34 dní) ako „statická záplava“ s kulmináčnym prietokom 30 m³.s⁻¹ vzhľadom na poškodenú infraštruktúru ľavostrannej ramennej sústavy, ktorú spôsobila minuloročná jesenná povodeň na Dunaji (september 2024) a kde nie všetky tieto povodňové škody boli odstránené a poškodené objekty zasanované. Záplavové hladiny nad jednotlivými líniami stanovené v Dočasnom manipulačnom poriadku pre SVD G-N na území SR (aktualizácia XII.) boli dosiahnuté zahradením priepustov na jednotlivých líniah pred začatím samotnej záplavy. Zároveň samotné sanačné a prípravné práce sťažovalo vírusové ochorenie párnokopytníkov slintačka a krívačka, ktoré sa objavilo v oblasti Žitného ostrova a Szigetkozu. Letná simulovaná záplava ĽRS sa uskutočnila v termíne od 5.7.2025 do 19.7.2025 (15 dní) s kulmináčnym prietokom 90 m³.s⁻¹ (3 dni).

Devín 2025



Dotácia pôvodného koryta Dunaja je zabezpečená cez energetické a vodohospodárske objekty stupňa Čunovo. Dotačný prietok sa operatívne stanovuje denne v závislosti od mesiacov v roku a prietoku v Dunaji v profile Devín. Podľa "Dohody medzi vládou SR a MR o niektorých dočasných technických opatreniach a prietokoch do Dunaja a Mošonského ramena Dunaja, z 19. apríla 1995 sa dotácia pri bežných prietokoch v Dunaji (do 5 700 m³.s⁻¹ v profile Devín) pohybuje medzi 250 a 600 m³.s⁻¹. V roku 2025 táto hranica nebola prekročená.

Dotácia koryta Dunaja cez st. Čunovo 2025



Obchod s elektrickou energiou a súvisiacimi komoditami

Podnik realizuje obchodné činnosti a súvisiace zabezpečovacie transakcie s cieľom podporiť stabilné a efektívne riadenie výroby a predaja elektriny a pridružených komodít, najmä podporných služieb, regulačnej elektriny a záruk pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov energie. Kľúčovým cieľom obchodnej činnosti je predaj silovej elektriny vyrobenej z vlastného výrobného portfólia pri súčasnom dôraze na optimalizáciu výnosov a riadenie trhových rizík. Podnik pôsobí na liberalizovanom trhu s elektrinou v plne konkurenčnom prostredí a svoju obchodnú stratégiu prispôbuje aktuálnym trhovým podmienkam.

V roku 2025 bol predaj silovej elektriny z hľadiska cenovej volatility systematicky diverzifikovaný medzi dlhodobé a krátkodobé kontrakty. Dlhodobé kontrakty boli uzatvárané postupne počas dvoch predchádzajúcich rokov, čím sa dosiahlo časové rozloženie predajných cien a zmiernenie rizika nepriaznivého vývoja trhu. Uplatňovaná stratégia prispieva k udržiavaniu vyrovnanej obchodnej pozície podniku a zohľadňuje aj neistotu vyplývajúcu z hydrologických podmienok na riekach Dunaj a Váh, ktoré významne ovplyvňujú objem výroby elektriny.

Výrobná kapacita VE Gabčíkovo a VE Žilina sa popri predaji silovej elektriny využíva aj na zabezpečovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy – Slovenskú elektrizačnú prenosovú sústavu, a. s. (SEPS). V roku 2025 podnik poskytoval podporné služby v rozsahu vysúťaženom v ročných a denných výberových konaniach, ako aj na základe prevzatých kontraktov od iných poskytovateľov, čím prispieval k stabilite a spoľahlivosti elektrizačnej sústavy Slovenskej republiky.

Neoddeliteľnou súčasťou podporných služieb je aj dodávka regulačnej elektriny pre SEPS. Finančné vyrovnanie regulačnej elektriny a vysporiadanie odchýlok bilančnej skupiny podniku zabezpečuje organizátor krátkodobého trhu s elektrinou (OKTE, a. s.), čo prispieva k transparentnosti a efektívnemu fungovaniu trhu.

Podnik je zároveň aktívny na trhu so zárukami pôvodu elektriny z obnoviteľných zdrojov. Predaj vlastných záruk pôvodu, vydávaných na elektrinu vyrobenú vo vodných elektrárnach, predstavuje významný doplnok obchodného modelu a podporuje uplatnenie bezemisnej výroby na trhu.



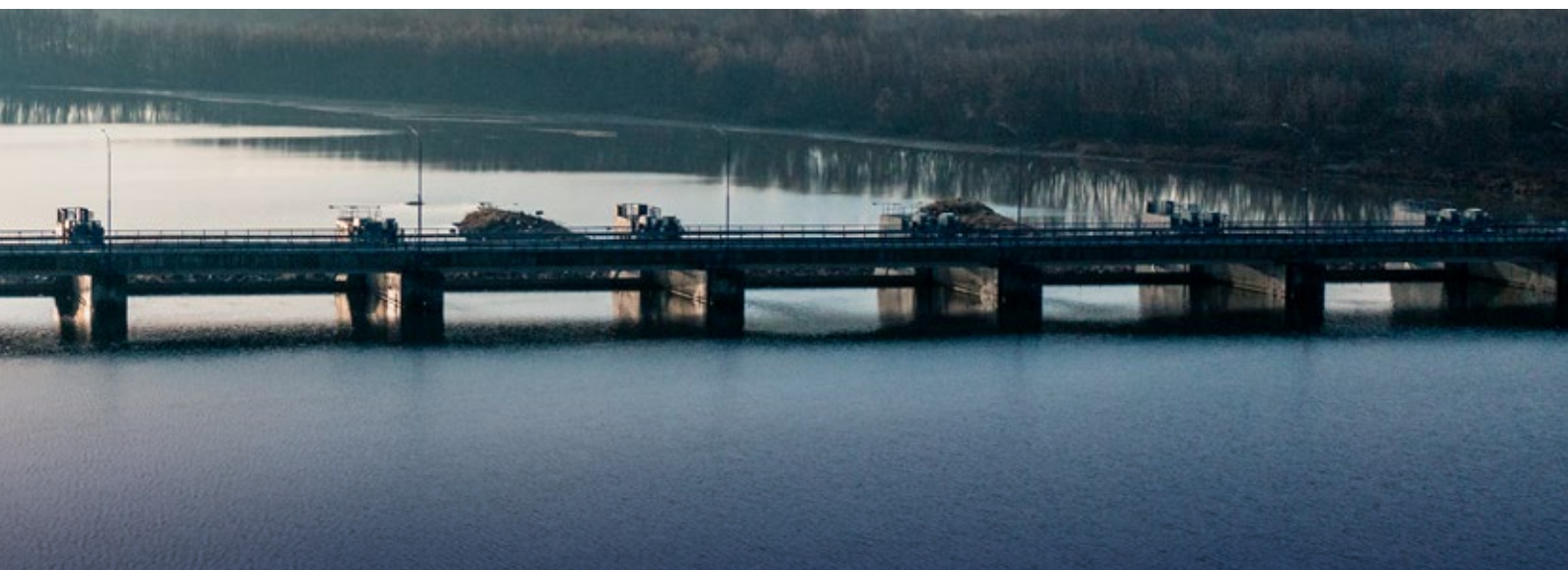
VE VV š.p. - výroba a dodávka elektriny

Výroba v MWh	2025	2024	2023
Vodná elektrárň Gabčíkovo	1 497 686	2 430 915	2 047 516
Vodná elektrárň Čunovo	137 362	132 838	145 784
Malá vodná elektrárň SVII	6 820	3 001	4 842
Malá vodná elektrárň Mošon I	4 702	4 754	5 695
Malá vodná elektrárň Mošon II	7 136	6 229	6 542
Malá vodná elektrárň Dobrohošť	12 357	13 069	13 157
Vodná elektrárň Žilina	96 599	166 458	177 224
Malé vodné elektrárne Žilina a Rosinka	627	596	449
Dodávka v MWh	2025	2024	2023
Vodná elektrárň Gabčíkovo	1 478 284	2 408 750	2 027 633
Vodná elektrárň Čunovo	133 366	128 909	141 820
Malá vodná elektrárň SVII	6 712	2 924	4 703
Malá vodná elektrárň Mošon I	4 635	4 609	5 525
Malá vodná elektrárň Mošon II	6 993	6 100	6 411
Malá vodná elektrárň Dobrohošť	12 103	12 793	12 878
Vodná elektrárň Žilina	95 949	165 351	176 037



Celková bilancia obchodu s elektrickou energiou

Bilancia obstaranej a dodanej elektriny (MWh)	2025	2024	Zmena v %
Obstarané			
Vodná elektráreň Gabčíkovo	1 478 284	2 408 750	-38,63%
Vodná elektráreň Čunovo	133 366	128 909	3,46%
Malá vodná elektráreň SVII	6 712	2 924	129,54%
Malá vodná elektráreň Mošon I	4 635	4 609	0,57%
Malá vodná elektráreň Mošon II	6 993	6 100	14,64%
Malá vodná elektráreň Dobrohošť	12 103	12 793	-5,39%
Vodná elektráreň Žilina	95 949	165 351	-41,97%
Nákup na tuzemskom trhu	33 813	38 784	-12,82%
Nákup v zahraničí	0	0	
Spolu	1 771 855	2 768 220	-35,99%
Dodané			
Predaj na tuzemskom trhu	1 746 877	2 752 223	-36,53%
Predaj v zahraničí	0	0	
Korekcia na vyrovnanú bilanciu (RE + odchýlka)	24 978	15 997	
Spolu	1 771 855	2 768 220	-35,99%



Technicko-bezpečnostný dohľad

Podnik VV, š. p., je na základe poverenia od roku 1978 národnou autoritou pre bezpečnosť priehrad, hatí, hrádzí, vodných elektrární a odkalísk na území Slovenskej republiky a tieto činnosti v rámci podniku zabezpečuje samostatný úsek technicko-bezpečnostného dohľadu (ďalej aj ako „TBD,,“).

Aktuálne úsek TBD pozostáva z odboru bezpečnosti vodných stavieb, ktorého zamestnanci sú technici, odborní zamestnanci a odborne spôsobilé osoby na výkon technicko-bezpečnostného dohľadu, a z odboru špecializovaných meraní, ktorého zamestnanci sú technici, špecialisti, autorizovaní geodeti a kartografi a odborne spôsobilé osoby na geofyzikálne merania a nedeštruktívnu defektoskopiu. Úsek je na realizáciu TBD a špecializovaných meraní zabezpečený nielen personálne uvedenými špecialistami, ktorých dopĺňajú aj autorizovaní stavební inžinieri (statici) a taktiež špecialisti na nebezpečné odpady, ale aj špičkovým prístrojovým a programovým vybavením.

V roku 2025 podnik VV, š. p. výrazne podporil rozvoj činností úseku TBD v oblasti geodetických a geofyzikálnych meraní (investícia 80 tis. € do nových geodetických prístrojov a 100 tis. € do geofyzikálneho vybavenia - prístroj ARES II a nový prístroj na meranie vertikálneho prúdenia vo vrtoch), , automatizovaných snímačov hladín, doplnenie kamerových systémov na monitorovanie drénov a vrtov a špecializované profilmetre na realizáciu geofyzikálnych meraní vo vrtoch.

OPIS ČINNOSTÍ ÚSEKU TBD V ROKU 2025

V roku 2025 úsek technicko-bezpečnostného dohľadu realizoval výkon dohľadu a špecializovaných meraní, čím sa podieľal aj na zaistení bezpečnosti a prevádzkyschopnosti 120 najvýznamnejších priehrad, hatí, vodných elektrární a odkalísk I. a II. kategórie a taktiež sme vykonávali dohľad nad ďalšími približne 100 vodnými stavbami III. a IV. kategórie na území Slovenskej republiky.

Vďaka tímu špecialistov autorizovaných a odborne spôsobilých na bezpečnosť stavieb, geodéziu, defektoskopiu, geofyziku, statiku a geotechniku, ako aj vďaka špičkovému materiálnemu vybaveniu môže podnik plniť úlohu štátnej organizácie poverenej výkonom technicko-bezpečnostného dohľadu. Zamestnanci úseku vypracovávajú nezávislé analýzy a posudky s výsledkami zodpovedajúcimi úrovni národnej autority pre bezpečnosť vodných stavieb. Celoslovenský dispečing TBD, na ktorý je pripojených viac ako 4 000 automatizovaných snímačov a ktorý nepretržite zhodnocuje varovania vydané EFAS (Európskym systémom včasného varovania pred povodňami) a SHMÚ vrátane vyhlásených povodňových aktivít na tokoch, na ktorých sa nachádzajú kategorizované vodné stavby, prispieva k zlepšeniu úrovne dohľadu a prevencii havárií a porúch na vodných stavbách.

V rámci pokračovania prepojenia podniku s akademickou sférou boli aj v roku 2025 zapojení do činnosti úseku vysokoškolskí študenti a doktorandi z odboru vodné stavby a vodné hospodárstvo zo Stavebnej fakulty a zo Strojníckej fakulty Slovenskej technickej univerzity v Bratislave a taktiež z Prírodovedeckej fakulty Univerzity Komenského so zameraním na geofyzikálne merania.

NAJVÝZNAMNEJŠIE ČINNOSTI REALIZOVANÉ ÚSEKOM TBD V ROKU 2025:

- technicko-bezpečnostný dohľad v zmysle osobitných predpisov nad vodnými stavbami I. až IV. kategórie,
- vypracovanie odborných posudkov a návrhov na stanovenie kategórie pre vodné stavby,

stavby I. až IV. kategórie vo vlastníctve SVP, š.p., nedeštruktívnu defektoskopiю, stabilitné posúdenia vodných stavieb a ich okolia, analytickú činnosť GIS, monitoring a matematické modelovanie stavieb a ich okolia, projekčné práce, videomonitoring potrubí a vrtov, termovíziu, batymetriu, posúdenie bezpečnosti vodných stavieb počas povodňového zaťaženia, výpočty prielomových vln pod vodnými stavbami, a pod.,

- geologické práce, činnosti súvisiace s nakladaním s nebezpečnými odpadmi a práce súvisiace s environmentálnymi záťažami, bolo odčerpaných a vyčistených viac ako 2 mil. litrov odpadových vôd z gudrónových jám v Dubovej a realizované ďalšie práce na stabilizovanie situácie v okolí gudrónových jám v Dubovej,

- automatizácia meraní TBD, zber, spracovanie a archivácia dát súvisiacich s TBD a so špecializovanými meraniami,

- práce pre MŽP SR – vypracovanie správ a prehľadov, spolupráca na novelizácii legislatívnych predpisov, školenia odborne spôsobilých osôb, vedenie a zverejňovanie evidencie kategorizovaných vodných stavieb, evidencia a zverejňovanie zoznamu odborne spôsobilých osôb, evidencia a zverejňovanie registra prielomových vln, prevádzka centrálneho dispečingu TBD,

- spolupráca na celopodnikových projektoch, súvisiacich s inováciou a modernizáciou plavebných komôr v Gabčíkove, inováciou a modernizáciou Vodnej elektrárne Gabčíkovo, výstavba mosta Dobrohošť - Dunakiliti a vypracovanie štúdie uskutočniteľnosti PVE Málinec - Látky,

- poskytovanie súčinnosti MŽP SR a orgánom štátnej vodnej správy.

Vlastníkov stavieb sme priebežne informovali o možných rizikách a o odporúčaniach na zaistenie bezpečnosti ich vodných stavieb alebo na zlepšenie úrovne dohľadu a vo všetkých odôvodnených prípadoch sme požiadali orgán štátnej vodnej správy, aby uložil vlastníkom stavieb povinnosť zrealizovať nami odporúčané nápravné opatrenia. Špecialisti úseku TBD aktívne prezentovali výsledky výkonu technicko-bezpečnostného dohľadu na odborných konferenciách doma i v zahraničí.



V oblasti bezpečnosti vodných stavieb boli tržby podniku za externé činnosti v sume 2 365 874 € a v oblasti špecializovaných meraní v sume 912 684 €.

Interné výkony úseku pre prevádzku Vodného diela Žilina a Vodného diela Gabčíkovo, vrátane ochranných opatrení VD Nagymaros na území Slovenskej republiky, boli realizované priebežne počas celého roka na základe interných objednávok a požiadaviek útvarov podniku, ako aj na základe zákazkových listov a ich finančné vyčíslenie za rok 2025 predstavuje 1 402 219 €.

Úsek TBD taktiež zabezpečoval viaceré projekty a úlohy, ktoré sú dôležité pre celý podnik, ako napríklad posúdenie stavu tesniacej fólie a asfaltobetónového tesnenia prírodného kanála Vodného diela Gabčíkovo, analyzovanie potrieb tesnenia dilatácií objektov VDG a VDŽ, projekty zahraničnej spolupráce, zastupovanie podniku v Dunajskej komisii, účasť v technických komisiách Medzinárodnej komisie pre veľké priehrady, zastupovanie podniku v predsedníctve a v kontrolnej komisii Slovenského priehradného výboru a taktiež vo vedení Slovenského plavebného kongresu, účasť v krízových štáboch a povodňových komisiách, projekty realizované na základe oprávnenia pre výskumné a vývojové činnosti a pod.

V roku 2025 sa podarilo s uzatvoriť zmluvu s nemeckou spoločnosťou Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit GmbH o poskytnutí grantu pre projekt „Technická podpora a hodnotenie riadenia vodných zdrojov, ochrany pred povodňami a varovných systémov“. Projekt je zameraný na odbornú podporu a hodnotenie systémov manažmentu vodných zdrojov, protipovodňovej ochrany a varovných systémov v krajinách Strednej Ázie v povodiach riek Amu darja a Syr darja. Cieľom je odovzdanie slovenských skúseností, posilnenie kapacít miestnych inštitúcií a návrh zlepšení v oblasti monitorovania, digitalizácie a riadenia vodohospodárskych systémov vrátane bezpečnosti priehrad a predpovedania povodní.

PRÁCE PRE MINISTERSTVO ŽIVOTNÉHO PROSTREDIA SR V ROKU 2025:

- Vypracovanie správ a prehľadov o činnosti poverenej organizácie s opisom výsledkov dohľadu, výsledkov špecializovaných analýz a meraní a opisom zrealizovaných kategorizácií vodných stavieb.
- Realizácia pravidelného každoročného školenia osôb odborne spôsobilých na výkon dohľadu, ktoré sa uskutočnilo dňa 16. apríla 2025 v Kongresovom centre SAV v Smoleniciach.
- Unikátna a celoslovenská evidencia (vrátane pravidelnej aktualizácie) vodných stavieb zaradených do jednotlivých kategórií a publikovanie zoznamu vodných stavieb na www.vvb.sk spolu s verziou v GIS prostredí.
- Unikátna a celoslovenská evidencia osôb odborne spôsobilých na výkon dohľadu, publikovanie zoznamu odborne spôsobilých osôb na www.vvb.sk a jeho priebežná aktualizácia.
- Sprístupňovanie informácií o bezpečnosti vodných stavieb a o výsledkoch technicko-bezpečnostného dohľadu pre orgány štátnej vodnej správy pre všetky kategorizované vodné stavby I. až IV. kategórie, pričom tieto informácie boli spracované na základe podkladov poskytnutých odborne spôsobilými osobami vykonávajúcimi technicko-bezpečnostný dohľad.
- Sprístupnenie informácií pre ústredný orgán štátnej vodnej správy o prielomových vlnách a informácií pre verejnosť o vodných stavbách, ktoré majú stanovenú hodnotu faktora rizika ohrozenia obyvateľstva väčšiu ako 270 bodov (čiže stavieb, na ktorých majú vlastníci povinnosť vybudovať autonómny systém vyrozumienia a varovania). V súčasnosti je do tohto zoznamu zaradených celkovo 25 vodných stavieb, z toho 23 klasických vodných stavieb I. a II. kategórie a 2 odkaliská.

- Prevádzka celoslovenského dispečingu TBD, na ktorý sú pripojené automatizované snímače zo všetkých významných priehrad, hatí a vodných elektrární v Slovenskej republike (nielen zo stavieb v správe VV, š. p., ale aj SVP, š. p., ako aj vo vlastníctve Slovenských elektrární, a. s.) s poskytovaním povodňových, varovných a geopriestorových informácií všetkým odborne spôsobilým osobám v Slovenskej republike. V roku 2025 bol II. stupeň povodňovej aktivity na viacerých vodných tokoch vyhlasovaný opakovane a v niektorých obdobiach pretrvával dlhodobo.

- Realizácia školení orgánov štátnej vodnej správy (v roku 2025 to bolo napr. pre zamestnancov z Nitrianskeho kraja, Trnavského kraja aj z Prešovského kraja).

Vodná stavba Stabilizačný násyp Handlová, ktorej správcom je MŽP SR, bola v roku 2025 pravidelne kontrolovaná v rámci technicko-bezpečnostného dohľadu, pričom obhliadky a merania boli zamerané najmä na technický stav objektov a monitorovanie stability násypového telesa.

Na základe zistení z kontrolnej obhliadky bol iniciovaný návrh opatrení na obmedzenie nelegálnych vstupov na územie vodnej stavby. V spolupráci s vlastníkom boli následne realizované zátarasy na prístupových trasách, a to osadením betónových panelov („lego blokov“) a závary, čím sa podarilo významne obmedziť neoprávnený vjazd vozidiel na teleso stabilizačného násypu. Súčasne boli vykonané kontrolné merania inklinometrických vrtov a obhliadky drenážneho systému, ktoré slúžia na priebežné sledovanie stability a funkčnosti vodnej stavby.

V rámci výkonu geologických služieb zabezpečovaných Vodohospodárskou výstavbou, š. p., Bratislava pre Ministerstvo životného prostredia Slovenskej republiky boli odčerpávané priemyselné odpadové vody z lagúny gudrónov A z environmentálnej záťaže evidovanej v časti B ako BR (009)/Nemecká-areál Petrochema Dubová-SK/EZ/BR/67/, v Banskobystrickom kraji, v okrese Brezno, v obci Nemecká, ktoré boli následne zväžané na ďalšie spracovanie do areálu ČOV Brezno (I. fáza pracovného postupu) a po odčerpaní stanoveného množstva boli prečerpávané odpadové vody z lagúny D do lagúny A, spolu so zabezpečením neutralizácie týchto vôd vápnom (II. fáza pracovného postupu). I. fáza pracovného postupu (odčerpávanie odpadových vôd a ich prečistenie) sa začalo odčerpávaním odpadovej vody z lagúny gudrónov A dňa 31. 07. 2025, ukončenie odčerpávania odpadovej vody z lagúny gudrónov A bolo dňa 06. 11. 2025. Celkový stav odčerpaných a prečistených priemyselných odpadových vôd na ČOV Brezno, StVPS a.s. od 31. 07. 2025 do 06. 11. 2025 bol 2005 m³ (celkový počet odvozov autocisternou bol 175, a počet laboratórnych odberov z prijatých priemyselných odpadových bol 15). II. fáza pracovného postupu (prečerpávanie odpadových vôd z lagúny D do lagúny A, spolu so zabezpečením neutralizácie týchto vôd vápnom) začala prečerpávaním odpadovej vody z lagúny gudrónov D do lagúny gudrónov A dňa 07. 11. 2025 a ukončenie prečerpávania bolo 12. 11. 2025. Celkový objem prečerpaných priemyselných odpadových vôd z lagúny D do lagúny A od 07. 11. 2025 do 12. 11. 2025 bol 1020 m³.

f) Investičný program

OBJEM INVESTÍCIÍ V ROKOCH 2024 – 2025

Objem investícií (v €)	2025	2024
Inovácie, modernizácie, generálne rekonštrukcie VE VDG a súvisiacich zariadení	8 760 048	5 458 895
Most pre peších a cyklistov Dobrohošť-Dunakiliti	322 474	762 720
Sústava vodných diel Gabčíkovo-Nagymaros-ostatné	3 065 710	4 659 731
Vodné dielo Žilina	324 172	170 510
PVE Málinec - Látky	283 786	0
Stavby v príprave a OZE	187 782	104 678
Ostatné	5 807 270	3 880 241
Spolu	18 751 242	15 036 775
- z toho realizované z dotácií (spolufinancovanie EÚ, ŠR)	36 392	0
- z toho vlastné zdroje VV, š.p.	18 714 850	15 036 775

Sústava vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros, stupeň Gabčíkovo – stavebné úpravy potrebné pri osadení opravených pôvodných a dodávka nových roštov a poklopov na chodbách a v strojovniach Vodnej elektrárne Gabčíkovo

Predmetom zákazky boli a stále sú stavebné práce na zjednotení rozmerov osadenia, opravy a úpravy osadení roštov a poklopov, výroba, dodávka a osadenie nových roštov a poklopov, oprava a náter niektorých pôvodných poklopov a roštov, náter, opravy a úpravy iných konštrukcií na chodbách, v strojovniach, chodbách a v priestoroch VE Gabčíkovo. Nové rošty a ich osadenia sú žiarovo pozinkované.

SVD G-N, stupeň Čunovo, kanál pred sklzom pre športové plavidlá – dodávka mobilného čistiaceho stroja

Pre bezpečnú a spoľahlivú manipuláciu a transport závesných (vaňových) kontajnerov a dvíhanie hrabíc a hradidla zo skládky/na skládku bolo dodané nové nákladné auto s dvojramennou (reťazovou) nadstavbou s hydraulickou rukou, ktorá je vybavená drapákom s hákmi.

SVD G-N stupeň Gabčíkovo – generálna oprava, stavebné úpravy a rekonštrukcia systému vyčerpania hydraulických obvodov Vodnej elektrárne Gabčíkovo pre TG5 – TG8 na kótach 94,00 m. n. m a 86,60 m. n. m

Predmetom diela bola a stále je demontáž pôvodných technicky a morálne zastaraných rozvodov, armatúr, čerpadiel, servopohonov, prepojovacieho potrubia medzi 3. a 4. blokom a kotviacich prvkov a následná montáž novej čerpacej techniky, armatúr, servopohonov, prepojovacieho potrubia medzi 3. a 4. blokom, potrubných rozvodov, inštalácia nových elektrických zariadení, oprava kotviacich prvkov, stojanov pre servopohony a podperných pätiiek na kótach 86,6 m. n. m. a 94,00 m. n. m. na TG6 a TG8. Po montážnych prácach nasledovala tesnostná skúška a zaškolenie obsluhy.

Stupeň Čunovo, OO Dobrohošť a vzdúvacie objekty – rekonštrukcia, servis a technologické úpravy na hydrotechnických zariadeniach

Na uvedenej akcii sa opravilo 28 ks prevodoviek na 14 poliach hate v inundácii, vykonal sa servis a oprava klapiek na 3. haťovom poli OO Dobrohošť, prebehol servis a oprava hydrovalcov na OO Dobrohošti, pretesnilo sa 12 ks prevodoviek na hati v inundácii, opravilo sa 5 ks (demontáž, montáž nových tesnení a oprava náterov) provizórnych hradidiel na hati v inundácii.

Stupeň Gabčíkovo – rekonštrukcia, oprava a servis hydrotechnických objektov a súvisiace práce

V rámci tejto akcie sa utesnili poklopy vonkajších a vnútorných obtokov PLK, opravili sa stojany a provizórne hradenia vtokov, vykonala sa diagnostika spätnej klapky, vymenili sa krycie plechy a doplnili sa kotvy.

SVD G-N stupeň Gabčíkovo, PLK, doplnenie bezpečnostných a pomocných konštrukcií na PLK Gabčíkovo, odstránenie nedostatkov v oblasti BOZP

Bola realizovaná výmena rebríkov do káblových chodieb, vykonala sa montáž nových výklopných zábradlí, osadili sa lavičky, ktoré zabezpečujú bezpečnejší a lepší prístup k hydrovalcu dolných vrát a boli namontované nové plošiny pre spoľahlivejší a dostupnejší prístup k vežiam dynamických ochrán na hornom zhlaví.

Úprava prehrádzok v ramennej sústave Dunaja

Predmetom diela bola dodávka a montáž nových vodomerných lát (línia A, F1, H, J, E2, G1), informačných tabúlí (línia A, F1, H, J, E1, E2, G1, I), výroba nových hradidiel (línia B1, C1, D1, E2) a zriadenie skládky pre hradidlá (línia B1,C1, D1, G1)

AB Karloveská 2 – Oprava hydroizolácie stropnej dosky podzemnej garáže spojená s revitalizáciou predpolia a rekonštrukciou vybraných častí budovy

V 08/2025 boli ukončené stavebné úpravy v garáži v AB a prebiehala revitalizácia predpolia AB kde bola vymenená hydroizolácia stropnej dosky, nová betónová dlažba, prístrešok pred schodiskom do garáže, prístrešok pre fajčiarov, osvetlenie a miesto na napájanie elektro bicyklov.

Výstavba mosta pre peších a cyklistov Dobrohošť – Dunakiliti/Doborgaz – Dunakiliti gyalogos – és kerékpáros híd építése

Cieľom projektu, ktorého hlavným partnerom je podnik VV, š. p., je vytvorenie cezhraničnej infraštruktúry na voľný pohyb osôb s cieľom práce alebo voľnočasových aktivít, ekologické prepojenie dvoch pohraničných obcí a tým aj dvoch pohraničných oblastí, podpora rozvoja turizmu a posilnenie spolupráce. Za maďarskú stranu je partnerom projektu Építési és Közlekedési Minisztérium (Ministerstvo výstavby a dopravy Maďarska) ako právny nástupca spoločnosti NIF Zrt. – Nemzeti Infrastruktúra Fejlesztő Zártkörűen működő Részvénytársaság.

V roku 2025 bol vysúťažený nový zhotoviteľ objektov SO 202 aj SO 203. Zhotoviteľ bol následne zazmluvnený. Prebehlo odovzdanie staveniska a boli zrealizované projekčné práce. V novembri 2025 sa začali stavebné práce na moste.

SVD G-N, stupeň Čunovo – doplnenie pozorovacích sond

V rámci pozorovacieho a meracieho systému TBD boli doplnené sondy na st. Čunovo – Prehradenie Dunaja v počte 6 ks. V sondách bol realizovaný aj geotechnický rozbor zemín a geofyzikálne merania.

Rekonštrukcia administratívnej budovy na Nobelovej č. 7

V auguste 2025 bolo odovzdané stavenisko zhotoviteľovi na realizáciu rekonštrukcie. Boli zrealizované búracie práce v objekte v zmysle projektovej dokumentácie, demontáž a montáž okenných otvorov, kompletná rekonštrukcia plochej strechy na objekte AB, realizácia nových rozvodov elektroinštalácie a vzduchotechniky.

SVD G-N, stupeň Gabčíkovo – nový vodný zdroj HGB-2 a rekonštrukcia ČS a vodojemov

V roku 2025 v rámci predmetnej zákazky boli na čerpacej stanici pitnej a požiarnej vody vymenené pôvodné oceleové potrubia a armatúry za antikorové, vymenené čerpadlá pitnej a požiarnej vody a realizovala sa stavebná úprava budovy čerpacej stanice a vodojemov (nová fasádna omietka, nové dvere a okná, sanácia vnútorného povrchu vodojemov). V rámci zákazky sa vybudoval nový vstup k areálu čerpacej stanice na pozemkoch v správe podniku VV š.p. a nová VN 22 kV linka z distribučnej rozvodne 22 kV (súp. č. 4436) po areál čerpacej stanice, ktorá je 1. etapou na napojenia areálu skladového hospodárstva (bývalý dvor ČKD) na sieť vlastnej spotreby. V rámci stavebnej akcie sa vymenili všetky kompenzátory na rozvode požiarnej vody v káblovej chodbe K3.

Sústava vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros, stupeň Gabčíkovo -vybudovanie novej rozvodne R 22 kV a VN káblovej prípojky pre R 22 kV rozvodňu vo VE Gabčíkovo

Pred začiatkom inovácie a modernizácie Vodnej elektrárne Gabčíkovo je nutné zabezpečiť prípravu energetického napojenia budúceho staveniska, technicky zabezpečiť bod pripojenia pre napäťové skúšky 8 ks generátorov a počas realizácie IaM VEGA zvýšiť prevádzkovú bezpečnosť 275 t žeriavov. K tomuto bolo navrhnuté vybudovať novú rozvodňu 22 kV z ktorej budú napojené uvedené objekty s možnosťou napojenia ďalších stavebných objektov, ktoré nemajú elektrickú prípojku napr. prístav na odpadovom kanály. V roku 2025 bola ukončená nová 22 kV rozvodňa vo vyhotovení Kiosk v kompletnej výbave, ktorá je umiestnená pri objekte montážnej haly VE Gabčíkovo. Kiosk je napojený z vnútornej 22 kV rozvodne VN káblom vedeným cez celú vodnú elektrárňu. Kiosk je vybavený VN a NN rozvádzačmi a 1000 kVA transformátorom. Pre energetické napojenie staveniska boli vybudované dve PRIS skrine napojené z Kiosku. V rámci uvedenej zákazky sa podarilo vytvoriť redundantný okruh 22 kV káblového vedenia na zabezpečenie napájania nových žeriavov, čistiacich strojov a ďalších prevádzkových zariadení. Práce boli ukončené úspešnou kolaudáciou stavby a uvedením nových zariadení do trvalej prevádzky v auguste 2025.

Sústava vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros, stupeň Gabčíkovo – generálna oprava a rekonštrukcia rýchlouzáverov turbogenerátora TG1 a TG5 Vodnej elektrárne Gabčíkovo

Každý z ôsmich turbogenerátorov VEGA je na vtoku do turbíny vybavený rýchlouzávermi. Vtokový rýchlouzáver slúži na rýchle uzatvorenie prívodu vody do turbíny v prípade poruchy. Stav rýchlouzáverov zodpovedá ich tridsaťročnej prevádzke, a preto sa zariadenia RZ postupne obnovujú (TG2, TG3, TG4, TG6 a TG8 sú po rekonštrukcii). Práce a dodávky pokračovali v roku 2025 a to montážou opravených rýchlouzáverových tabúl pre TG1 na vtokoch č. 1 a č. 2, rekonštruovaných hydromotorov a nového hydraulického agregátu.

Ukončenie diela ako celku prebehlo 20. 3. 2025. Ďalšia zmluva na rekonštrukciu rýchlostných turbogenerátorov TG5 nadobudla účinnosť 27. 8. 2025. V 2. polroku 2025 bola vypracovaná a odsúhlasená realizačná dokumentácia a následne prebehlo školenie BOZP zamestnancov zhotoviteľa. Stavenisko bude odovzdané v januári 2026 a práce budú pokračovať.

Sústava vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros, stupeň Gabčíkovo – rekonštrukcia a modernizácia Malej vodnej elektrárne Gabčíkovo (SVII)

MVE Gabčíkovo (S VII) zabezpečuje energetické využitie vody odoberanej z prírodného kanála vodného stupňa Gabčíkovo na kanálovú sústavu Žitného ostrova prostredníctvom dvoch sústrojenstiev turbína – generátor (TG) s Francisovými obežnými kolesami. MVE Gabčíkovo bola uvedená do prevádzky v roku 1993.

V roku 2023 bola vypracovaná a odsúhlasená realizačná dokumentácia pre predmet zákazky a začali sa práce na rekonštrukcii a modernizácii sústrojenstva TG2. V roku 2024 pokračovali práce na kompletnej výmene rozvodne R 22 kV na vyvedenie výkonu z MVE a takisto na rekonštrukcii a modernizácii sústrojenstva TG2. V mesiaci jún 2024 boli začaté práce na poslednej etape obnovy MVE, ktorá predstavuje rekonštrukciu a modernizáciu sústrojenstva TG1. Práce a dodávky pokračovali v roku 2025 pričom ukončenie realizácie diela ako celku prebehlo 3. marca 2025. Po skúšobnej prevádzke sústrojenstiev TG1 a TG2 MVE SVII Gabčíkovo bolo vykonané garančné meranie, ktoré preukázalo dosiahnutie požadovaných parametrov TG1 a TG2.

Sústava vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros, stupeň Čunovo, odberný objekt Mošon – modernizácia a rekonštrukcia hydrotechnických a energetických zariadení

Odberný objekt Mošon zabezpečuje dotáciu vody pre Mošonské rameno. Súčasťou odberného objektu sú hydrotechnické zariadenia (hrubé hrablice s čistiacim strojom, jemné hrablice s čistiacimi strojmi, hradiace konštrukcie na vtokoch a výtokoch) a energetické zariadenia (dve Kaplanove turbíny horizontálnej konštrukcie). Technológia odberného objektu bola uvedená do prevádzky v roku 1993.

Technický stav zariadení zodpovedá tridsaťročnej prevádzke, a preto si vyžadoval obnovu technológie odberného objektu Mošon. Cieľom rekonštrukcie a modernizácie bolo zvýšenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzkovania, odstránenie technického a morálneho opotrebenia zariadení, zvýšenie efektivity a účinnosti výroby elektrickej energie a predĺženie životnosti do ďalšej obnovy minimálne na 30 rokov.

V máji 2024 bol vypracovaný a odsúhlasený návrh realizačnej dokumentácie pre predmet zákazky. Rekonštrukcia a modernizácia odberného objektu pokračovala rekonštrukciou hradiacich konštrukcií vtokov a výtokov, výmenou zariadení vtokového objektu (čistiaci stroj hrubých hrabíc, 3 ks čistiacich strojov jemných hrabíc) a modernizáciou technológie MVE Mošon (demontáž sústrojenstva TG2). Práce a dodávky pokračovali v roku 2025 a to výmenou sústrojenstiev TG1 a TG2, výmenou rozvodne 6,3 kV za 0,4 kV, výmenou výkonového transformátora a dodaním nových riadiacich systémov. Ukončenie realizácie diela ako celku prebehlo v júni 2025. Po skúšobnej prevádzke sústrojenstiev TG1 a TG2 MVE Mošon bolo vykonané garančné meranie, ktorého preukázalo dosiahnutie požadovaných parametrov nových sústrojenstiev TG1 a TG2.

Vybudovanie nabíjacích staníc v objektoch objednávateľa

Náš podnik sa rozhodol aktívne a intenzívne podporovať e-mobilitu a znižovať produkciu CO₂ v rámci služobného vozového parku. V roku 2025 sa začali práce súvisiace s budovaním nabíjacích staníc pre elektromobily a plug-in hybridy. Nabíjacie stanice boli vybudované v objektoch pri Vodnej elektrárni Gabčíkovo, Vodnej elektrárni Čunovo, Vodnom diele Žilina, pričom sú napájané z výrobných zariadení nášho podniku. Zabezpečenie elektrickej energie z obnoviteľných zdrojov pre nabíjacie stanice, je ekonomicky výhodné a významne prispieva k čistejšej budúcnosti bez emisií CO₂. Uvedená zákazka pokračuje aj v roku 2026 vybudovaním ďalších nabíjacích staníc v sídle nášho podniku v Bratislave na Karloveskej č. 2.

Návrh výroba a dodanie 2 ks portálových žeriavov 275t

Na VE Gabčíkovo sú dva portálové žeriavy 275t – žeriav číslo 1 z roku 1989 a žeriav číslo 2 z roku 1988. Oba žeriavy sú rovnakého vyhotovenia a slúžia na montáž, demontáž a obsluhu strojného a výrobného zariadenia, ktoré je umiestnené v strojovni vodnej elektrárne, ako aj na manipuláciu s hradidlovými tabuľami, opravy a údržbu strojno-technologických zariadení v priľahlých vonkajších priestoroch. Technický stav zariadení zodpovedá ich viac ako tridsaťročnej prevádzke, a preto je nevyhnutná výmena oboch zariadení. Cieľom projektu je modernizácia, zvýšenie bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky a odstránenie technicky a morálne opotrebovaných zariadení. Ďalšou prioritou projektu je pripraviť sa na inováciu a modernizáciu Vodnej elektrárne Gabčíkovo pomocou nových portálových žeriavov, ktoré dokážu zabezpečiť spoľahlivú manipuláciu počas celého obdobia montážnych a demontážnych prác.

V januári 2025 bol vypracovaný a pripomienkovaný návrh technického riešenia. Realizačná projektová dokumentácia bola odsúhlasená v júli 2025 po jej schválení začal zhotoviteľ s výrobou konštrukčných prvkov žeriavov. Na základe realizačnej projektovej dokumentácie boli objednané aj elektrotechnické a strojnotechnologické komponenty. Práce a dodávky budú pokračovať v roku 2026. V júli 2026 je predpokladaný začiatok naviazania konštrukcie žeriavov na VE Gabčíkovo a následná montáž oboch žeriavov na stavenisku diela.

Nová lodenica v areáli UKVŠ

Predmetom projektu je novostavba novej lodenice v areáli UKVŠ, ktorá je situovaná v obci Bratislava – Čunovo. V minulosti sa už o výstavbe druhej lodenice uvažovalo, pričom pôvodné plány zahŕňali dve lodenice a hotel. Bola však zrealizovaná len jedna z nich. Tá dnes kapacitne nestačí na uspokojenie potrieb športovcov, ktorí využívajú areál na vodné športy. Nová lodenica túto situáciu výrazne zlepši bez narušenia vizuálnej celistvosti územia. Je to investícia, z ktorej budú profitovať športovci, hlavné mesto Bratislava, štát, obyvatelia Čunova a okolia, ako aj návštevníci z celého sveta. Okrem toho, súčasný stav, kde sa na území nachádzajú lodné kontajnery a lode sú uložené po celej ploche, je neestetický a neefektívny. Výstavbou novej lodenice sa tieto nevyhovujúce podmienky odstránia a územie získa upravený a usporiadaný vzhľad.

VE Čunovo II

V roku 2025 bolo vydané záverečné rozhodnutie z procesu EIA na projekt VE Čunovo II, Účelom projektu VE Čunovo II je energetické dovyužitie dotačných prietokov prepúšťaných cez stupeň Čunovo a to vybudovaním Vodnej elektrárne Čunovo II, ktorá bude priamo priestorovo a prevádzkovo nadväzovať na susednú existujúcu Vodnú elektráreň Čunovo.

Nová Vodná elektráreň Čunovo II nevytvára nové vzdutie ani nemení dotačný prietok, ale dovyužíva sa iba jeho energetický potenciál. Predpokladaný inštalovaný výkon bude na úrovni 14,83 MW.

Dostavba kultúrneho domu v Mojšovej Lúčke

Podnik VV, š. p. v roku 2025 podpísal s mestom Žilina memorandum o spolupráci a obstaral projektovú dokumentáciu na dostavbu kultúrneho domu v Mojšovej Lúčke. Zámerom je adaptácia predmetného objektu, čiastočná zmena funkcie niektorých priestorov objektu na účely domova sociálnych služieb. Vo východnej časti objektu sa prístavbou rozširujú priestory pre hasičskú zbrojnicu. Súčasťou riešenia bude aj nový sklad pre potreby hasičského zboru, zasadačka, šatňa, sociálne zariadenia. Prístavba bude s plochou strechou, ktorá sa bude využívať ako zelená terasa pre potreby DSS na 2.NP.

Dispozícií 1.np dominuje spoločenská miestnosť. Tá sa bude využívať pri rôznych kultúrnych akciách obce, ale aj pre potreby DSS na 2.NP. V blízkosti sú navrhované sociálne zariadenia.

Prečerpávací vodná elektrárň Málinec – Látky

V roku 2025 začal podnik VV, š. p. pripravovať projekt “PVE Málinec - Látky”, ktorý vychádza z uznesenia vlády SR č. 799/2024 zo dňa 18. 12. 2024 s názvom „Potenciál výstavby prečerpávacích vodných elektrární na Slovensku“. Konkrétne ide o vytvorenie sekundárneho hydroenergetického potenciálu existujúcej vodárenskej nádrže Málinec, a to aplikáciou technickej inovácie a modernizácie tejto nádrže prepojením s hornou nádržou Látky pri Detvianskej Hute.

Investičný projekt bude pozostávať z výstavby a prevádzky hornej nádrže Látky, prečerpávacej vodnej elektrárne Málinec-Látky vrátane jej hydraulického obvodu a inovácie a modernizácie existujúcej dolnej nádrže Málinec.

V roku 2025 prebiehali práce súvisiace s prípravou štúdie uskutočniteľnosti.



Projekty v oblasti informačných technológií

Obstaranie serverov na virtualizáciu a zabezpečenie páskovej knižnice

v rámci plnenia cieľov sme vykonali modernizáciu serverovej infraštruktúry v Žiline, Bratislave a Košiciach, čím sa navýšila kapacita výpočtového výkonu na ďalšie obdobie, virtuálne klastre sú licenčne pokryté legálnymi licenciami (VMware, Microsoft), zároveň bola zvýšená úroveň stability a vysokej dostupnosti, implementácia tiež zabezpečila kompatibilitu a podporovaný HW pre aktuálnu verziu prostredia VMware, servery boli zakúpené s podporou výrobcu na obdobie 36 mesiacov a výmena bola realizovaná vo vlastnej réžii zamestnancami podniku.

Generačná výmena systému na monitorovanie a analytiku IT siete

v rámci akcie boli dodané monitorovacie sondy, centrálny kolektor na zber, ukladanie a vyhodnocovanie dát zo siete, monitorovací systém, ktorý má funkcionality na detekciu sieťových anomálií a kybernetických hrozieb na sieti. Modernizáciu sme vykonali z dôvodu veku predošlého systému.

V marci 2025 podnik VV uzavrel zmluvu o poskytnutí prostriedkov mechanizmu na podporu obnovy a odolnosti s vykonávateľom Úrad podpredsedu vlády SR pre Plán obnovy a znalostnú ekonomiku v zastúpení Slovenská inovačná a energetická agentúra pre projekt Zvýšenie kybernetickej bezpečnosti. Výstup projektu bolo vypracovanie a dodanie GAP analýzy podľa zákona č. 69/2018 Z.z. a NIS2. Analýza bude pokladom na implementáciu procesov, potrebných na zabezpečenie súladu procesov podniku s podmienkami NIS2.

Microsoft 365:

V hodnotenom období organizácia pokračovala v realizácii projektov v oblasti informačných technológií, pričom kľúčovým zámerom bol postupný prechod na platformu Microsoft 365. Cieľom je zvýšenie dostupnosti služieb, bezpečnosti údajov ako aj podpora efektívnejšej spolupráce zamestnancov. Implementácia prebiehala postupne, v súlade s internými bezpečnostnými politikami a za súčasného zabezpečenia kontinuity prevádzky. Očakávaným prínosom projektu je vyššia flexibilita pracovného prostredia, optimalizácia nákladov na IT infraštruktúru a zjednodušenie správy používateľských účtov a zariadení.

IP telefónia

V priebehu roka sme úspešne realizovali projekt nasadenia IP telefónie (VoIP), ktorý predstavuje významný krok v oblasti modernizácie komunikačnej infraštruktúry spoločnosti. Cieľom projektu bolo zvýšiť kvalitu a spoľahlivosť hlasových služieb, zjednodušiť správu telefónnych liniek a zároveň optimalizovať prevádzkové náklady.

Implementované riešenie umožňuje integráciu pevnej a mobilnej komunikácie a poskytuje zamestnancom väčšiu flexibilitu pri každodennej komunikácii. Súčasťou projektu bola postupná migrácia existujúcich liniek bez výrazného obmedzenia prevádzky.

Nasadenie VoIP technológie prispelo k zvýšeniu efektivity interných procesov, lepšej dostupnosti zamestnancov a vytvoreniu stabilného základu na ďalší rozvoj digitálnych služieb v nasledujúcich rokoch.

Obnova HW koncových zariadení

V priebehu druhého polroka bol rozbehnutý projekt obnovy koncových zariadení zamestnancov, ktorého cieľom je zvýšiť výkonnosť, bezpečnosť a spoľahlivosť pracovného prostredia. Postupnou výmenou zastaraných počítačov a notebookov za moderné zariadenia sa snažíme zabezpečiť lepšiu podporu aktuálnych softvérových riešení a vyšší komfort pri každodennej práci. Obnova zariadení zároveň prispela k posilneniu kybernetickej bezpečnosti prostredníctvom podpory najnovších bezpečnostných štandardov a aktualizácií.

V procese obnovy budeme pokračovať aj v nasledujúcich rokoch formou priebežnej modernizácie zariadení podľa ich životného cyklu. Cieľom je dlhodobo udržiavať vysoký technologický štandard, podporovať efektívnu prácu zamestnancov a zabezpečiť stabilné a bezpečné IT prostredie na ďalší rozvoj spoločnosti.

Obnova zálohovacích storage

V priebehu roka sme realizovali projekt obnovy zálohovacích úložísk (storage), ktorého cieľom bolo zvýšiť spoľahlivosť, kapacitu a bezpečnosť uchovávaní firemných dát. Modernizáciou existujúcej infraštruktúry sme zabezpečili vyšší výkon zálohovacích procesov, rýchlejšiu obnovu dát a lepšiu pripravenosť na rastúce objemy informácií.

V modernizácii zálohovacej infraštruktúry budeme pokračovať aj v nasledujúcich rokoch, a to priebežným rozširovaním kapacít a implementáciou nových technológií podľa aktuálnych potrieb organizácie. Cieľom je dlhodobo zabezpečiť vysokú úroveň ochrany dát a stabilný základ pre ďalší rozvoj informačných systémov spoločnosti.

h) Riadenie kvality a certifikácia

INTEGROVANÝ MANAŽÉRSKY SYSTÉM

VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK, má zavedený a certifikovaný integrovaný manažérsky systém (IMS), ktorý predstavuje kľúčový nástroj na systematické a efektívne napĺňanie poslania, vízie a cieľov podniku.

IMS pokrýva základné certifikované činnosti podniku:

- výroba, dodávka a obchodovanie s elektrickou energiou,
- prevádzkovanie vodných diel,
- vykonávanie technicko-bezpečnostného dohľadu podľa osobitných predpisov,
- geodetické a kartografické práce a overovanie ich výsledkov,
- majetkovoprávne vyrovnanie stavieb a pozemkov,
- vykonávanie inžiniersko-investorskej činnosti.

Jeho fungovanie je postavené na dôslednej identifikácii, porozumení a napĺňaní požiadaviek, potrieb a očakávaní zakladateľa, zákazníkov, manažmentu aj zamestnancov, a to v súlade s platnou legislatívou a normami STN EN ISO 9001, 14001, 45001 a STN IEC/ISO 27001.

V roku 2025 podnik úspešne absolvoval externý recertifikačný audit vykonaný nezávislou certifikačnou organizáciou BUREAU VERITAS, s. r. o. Platnosť certifikátov bola potvrdená do júla 2028.

Pravidelné úspešné recertifikácie sú pre podnik objektívnym dôkazom funkčnosti zavedeného systému a trvalého záväzku k jeho udržiavaniu a zlepšovaniu.

Záväzok k neustálemu zlepšovaniu sa premietol aj do účasti podniku v hodnotení Národnej ceny SR za kvalitu a spoločenskú zodpovednosť 2025, ktorá predstavuje najvyššie národné ocenenie v oblasti kvality a spoločenskej zodpovednosti organizácií.

i) Environmentálna politika

Základnou úlohou environmentálnej politiky podniku je vytvárať všeobecné povedomie, že všetky činnosti v rámci podniku môžu viesť k zásahu do životného prostredia, a preto je potrebné tieto činnosti riadiť odborne a zodpovedne tak, aby sa zachovalo životné prostredie budúcim generáciám v čo najvyššej kvalite. Z hľadiska environmentálnej politiky sa podnik VV, š. p. hlási k nevyhnutnosti zabezpečenia trvalej udržateľnosti zdravého životného prostredia a vyvíja aktivity smerujúce k pomoci, podpore a ochrane prírodného prostredia, biotopov i vodnej a suchozemskej fauny a flóry. Podnik VV, š. p. je v tejto súvislosti partnerom viacerých environmentálnych projektov, z ktorých za rok 2025 vyberáme najvýznamnejšie:

LIFE 21-IPE-SK-LIFE – Living Rivers

V rámci environmentálnej politiky podniku VV, š. p. sa podnik aktívne podieľa na realizácii environmentálnych projektov. Medzi takéto projekty patrí aj „Living Rivers“ (Živé rieky), ktorý bol schválený v novembri 2022 Európskou komisiou v rámci finančného nástroja **LIFE**, a **spolufinancovaný z prostriedkov Európskej únie a štátneho rozpočtu SR**.

Zmluva bola uzavretá medzi Európskou úniou, zastúpenou Európskou výkonnou agentúrou pre klímu, infraštruktúru a životné prostredie (CINEA) a VÚVH ako prijímateľom grantu.

Projekt je zameraný na implementáciu Vodného plánu Slovenska vo vybraných povodiach na Slovensku. Realizuje sa prostredníctvom desiatich partnerov a ukončenie je plánované v decembri 2032.

Podnik VV, š. p. v rámci projektových úloh zabezpečuje dve aktivity, ktoré budú prebiehať v období rokov 2025-2032. Sú to činnosti spojené s plánovaným presunom jestvujúceho balvanitého sklzu pri Dunakiliti z rkm 1843 do rkm 1841 a vybudovanie nového prírodného kanála v ľavostrannej ramennej sústave rieky Dunaj.

Rybovod na stupni Čunovo

V roku 2025 bolo vydané záverečné rozhodnutie z procesu EIA na projekt VE Čunovo II, ktorého súčasťou je aj rybovod na stupni Čunovo, ktorý je spracovaný na základe dokumentu „Návrh opatrení pre zabezpečenie priechodnosti stupňa Čunovo pre celé spektrum cieľových druhov rýb, Bioekologické zadanie pre návrh rybovodu na VD Čunovo“.

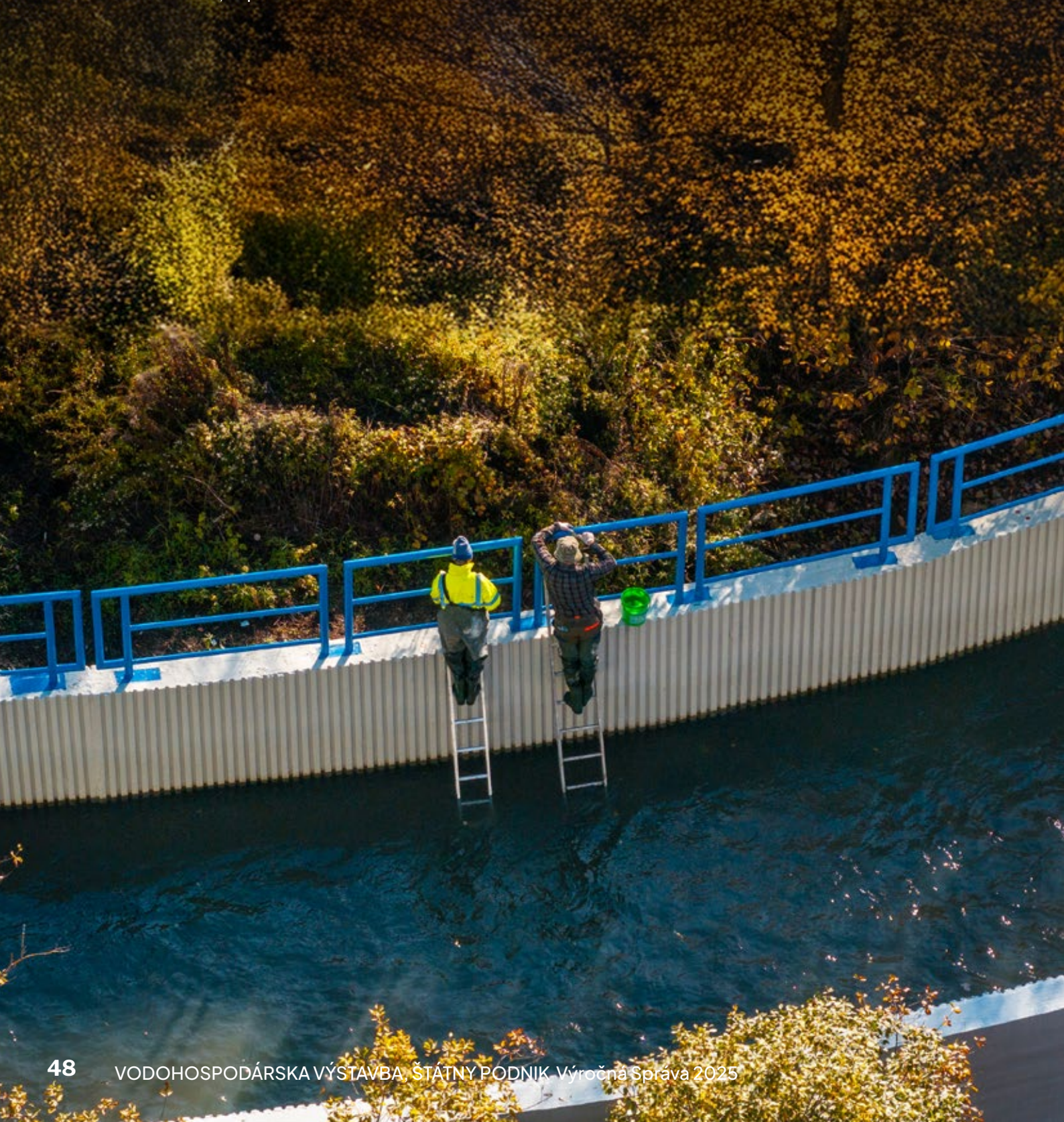
Rekonštrukcia biokoridoru na Vodnom diele Žilina

V roku 2025 bola zrealizovaná stavebný zámer na úpravu vtokového objektu biokoridoru VD Žilina, ktorý je súčasťou komplexného riešenia spriechodnenia migračnej bariéry VD Žilina v súlade s požiadavkami na ekologickú funkčnosť a hydraulickú bezpečnosť. Stavba zahŕňa nový vtokový objekt, úpravu zaústenia vodného toku Varínky, prehĺbenie dna zdrže VD Žilina v mieste vtokového objektu, terénne úpravy, technické a ekologické opatrenia. Stavba je navrhnutá tak, aby umožnila bezpečnú migráciu rýb, stabilizovala prúdenie vody v jestvujúcom biokoridore a minimalizovala riziko zanášania.

Monitorovanie vplyvu prevádzky Vodného diela Gabčíkovo na zložky životného prostredia

V roku 2025 podnik VV, š. p. zabezpečoval pre splnomocnenca vlády Slovenskej republiky pre Sústavu vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros monitorovanie vplyvu prevádzky Vodného diela Gabčíkovo na zložky životného prostredia. Monitorovanie vplyvu prevádzky Sústavy vodných diel Gabčíkovo – Nagymaros na prírodné prostredie zahŕňa monitorovanie prietokov, vodných stavov a kvality povrchových vôd a hladín a kvality podzemných vôd, monitorovanie lesných ekosystémov, biologické pozorovania, sledovanie pôdnej vlhkosti a monitorovanie poľnohospodárskych pôd.

Na monitoringu sa podieľali nasledujúce organizácie: SHMÚ, VÚVH, BVS, a. s., Národné lesnícke centrum a SVP, š. p.



3. Riadenie ľudských zdrojov

a) Personálna oblasť

Jedným z najdôležitejších zdrojov na efektívne plnenie cieľov podniku sú predovšetkým kvalitní, motivovaní a spokojní zamestnanci. Podnik neustále vytvára a podporuje stabilný a kvalifikovaný pracovný kolektív, ktorý je schopný plniť všetky požadované prevádzkové, investičné a finančné zámery podniku.

Vytváranie atraktívneho pracovného prostredia pre zamestnancov v sebe zahŕňa niekoľko dimenzií. Okrem atraktívneho systému vzdelávania zamestnancov podporuje podnik rozvoj zamestnancov neustálym zlepšovaním pracovného prostredia, zlepšovaním systému odmeňovania a hodnotenia zamestnancov a nepretržitým rozvojom zamestnaneckých benefitov.

Podnik pravidelne analyzuje potreby pracovných miest vo väzbe na stratégiu podniku, zostavuje prognózy pohybu zamestnancov s ohľadom na predpokladanú fluktuáciu, prebytky, či nedostatky v oblasti ľudských zdrojov. Na zabezpečenie potrebných ľudských zdrojov podnik buduje systém nástupníctva s cieľom vyvážiť vekovú štruktúru zamestnancov tak, aby v prípade odchodu zamestnancov do dôchodku bola zabezpečená kontinuita vo vykonávaní kľúčových činností podniku. Podnik na stabilizáciu kvalitných ľudských zdrojov vytvára spravodlivé a atraktívne podmienky na nábor nových zamestnancov a vytvára podmienky na udržanie kľúčových zamestnancov s cieľom zabezpečiť ich kariérny rozvoj.

Podnik ochraňuje morálnu integritu zamestnancov a garantuje im právo na pracovné podmienky rešpektujúce dôstojnosť jednotlivca. Vzťahy medzi podnikom a zamestnancami sú založené na rešpektovaní základných ľudských práv a slobôd. Podnik chráni svojich zamestnancov pred takými formami správania, ktoré majú za následok diskrimináciu. Prijímanie zamestnancov sa realizuje na základe ich predpokladov na danú prácu, bez akejkoľvek diskriminácie z dôvodu pohlavia, náboženského vyznania alebo viery, rasy, príslušnosti k národnosti alebo k etnickej skupine, nepriaznivého zdravotného stavu, zdravotného postihnutia genetických vlastností, veku, sexuálnej orientácie, manželského a rodinného stavu, farby pleti, jazyka, politického alebo iného zmýšľania, odborovej činnosti, národného alebo sociálneho pôvodu, majetku, rodu alebo iného postavenia. Uvedené zásady sú zakotvené v etickom kódexe zamestnávateľa. Podnik sa v kolektívnej zmluve zaviazal, že bude so zamestnancami podniku zaobchádzať v súlade so zásadou rovnakého zaobchádzania.

b) Oblasť rozvoja ľudských zdrojov

V roku 2025 sa zamestnanci zúčastnili celkovo na 149 externých vzdelávacích podujatiach (semináre, školenia, konferencie, kurzy a pod.). Štruktúra vybraných vzdelávacích podujatí bola ovplyvnená odborným zameraním zamestnancov, aktualizáciami rôznych zákonov, ako aj rozširovaním si kvalifikácie.

Odborné zameranie podujatí bolo najmä: dane a účtovníctvo, právo, energetika a elektrotechnika, zváranie, registratúra, verejné obstarávanie a eurofondy, informačné technológie a iné. Na základe pozitívne hodnoteného jazykového vzdelávania v roku 2024, pokračovala výučba angličtiny v prezenčnej forme, takisto online formou.

Mnohé konferencie a odborné stretnutia prebiehali online formou, vďaka čomu sa k novým informáciám dostalo viac zamestnancov.

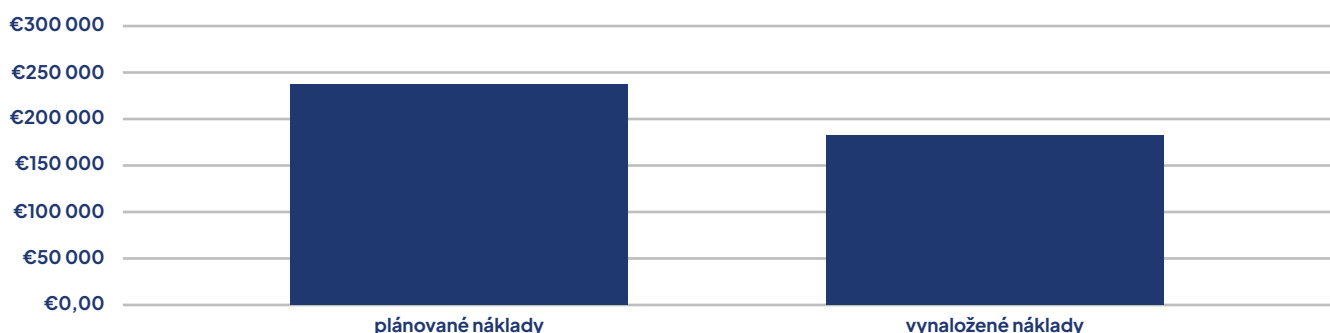
Veľká časť zamestnancov sa zúčastnila najmä na konferenciách a odborných vzdelávaniach, napríklad konferencia Geosyntetika 2025, ESRI konferencia 25, 58. konferencia elektrotechnikov Slovenska (SEZ_KES), Jarná a jesenná konferencia SPX 2025, Geotechnická konferencia, Medzinárodná konferencia pri príležitosti Svetového dňa kvality, konferencia vodohospodárov v priemysle, konferencia elektrotechnikov Slovenska, EPI konferencia, 32. plavební dny (ktoré sa konali v ČR) a konala sa aj konferencia pri príležitosti 50. výročia TBD.

V roku 2025 v rámci prehlbovania a potvrdzovania kvalifikácie viacerí zamestnanci absolvovali prípravu a odbornú skúšku v rôznych oblastiach, ako napríklad: aktualizácia odborná príprava pre elektrotechnikov - § 21, § 22, § 23, § 24, autorizačná skúška stavebného inžiniera na Slovenskej komore stavebných inžinierov, certifikácie a recertifikácie zamestnancov TBD v oblasti NDT, preškolenie na pracovisku Gabčíkovo – zváranie, odborné prípravy revízných technikov tlakových zariadení.

V rámci interných vzdelávacích podujatí bola okrem vstupných a periodických školení z predpisov bezpečnosti a ochrany zdravia pri práci, požiarnej ochrany a ostatných školení BOZP, realizovaná aj vzdelávacia aktivita formou „in-house“ školenia v podnikových administratívnych priestoroch k problematike komunikačných zručností.

Náklady na ďalšie vzdelávanie boli v roku 2025 spolu 180 603,96 €, čo predstavuje 75,57 % z ročného plánu 238 967,00 €. Náklady na vzdelávanie sa v roku 2025 zvýšili o 80,96 % v porovnaní s rokom 2024, v porovnaní s rokom 2023 boli vyššie o 38,4 %.

Porovnanie plánovaných a vynaložených nákladov na vzdelávanie v roku 2025



V roku 2025 môžeme v oblasti vzdelávania pozitívne hodnotiť, že podnik vo veľkej miere umožnil zamestnancom rozširovať si a prehĺbovať teoretické ako aj praktické poznatky v rôznych oblastiach vzdelávania, veľká časť zamestnancov sa zúčastnila na konferenciách doma aj v zahraničí, naďalej bola vyžívaná možnosť online pripojenia, zamestnanci ocenili možnosť zúčastniť sa rôznorodých vzdelávacích aktivít, v priebehu roka prichádzali aj sami so svojimi návrhmi na absolvovanie školení a boli s ich priebehom spokojní.

c) Stav zamestnancov k 31.12.2025

Priemerný prepočítaný evidenčný stav zamestnancov bol za rok 2025 v počte 402,47 zamestnanca, čo je nárast oproti priemernému prepočítanému stavu zamestnancov za rok 2024 o 32,68 zamestnanca, t. j. o 8,84 %.

Celkový počet zamestnancov ku dňu 31. 12. 2025 predstavoval 447 fyzických osôb (k 31. 12. 2024 to bolo 368 zamestnancov), z toho 114 žien (k 31. 12. 2024 to bolo 120 žien).

V manažérskych pozíciách pôsobilo 50 zamestnancov (k 31. 12. 2024 to bolo 59 zamestnancov), z toho 13 žien (k 31. 12. 2024 to bolo 15 žien). Podnik mal k 31. 12. 2025 obsadené 4 pozície členov vrcholového manažmentu (riaditelia úsekov).

Zvýšenie počtu zamestnancov bolo spôsobené zriadením vlastnej ochrany objektov Vodnej elektrárne Gabčíkovo, Vodnej elektrárne Čunovo a Vodného diela Gabčíkovo.

d)

Veková, vzdelanostná a kvalifikačná štruktúra zamestnancov

VEKOVÁ ŠTRUKTÚRA ZAMESTNANCOV

Veková štruktúra zamestnancov preukazuje, že podnik disponuje zamestnancami vo všetkých vekových kategóriách. Podnik si váži všetkých odborníkov bez ohľadu na vek. Viacerí odborníci, ktorí v podniku pracujú už nadobudli nárok na starobný alebo predčasný starobný dôchodok.

Podnik buduje systém nástupníctva s cieľom vyvážiť vekovú štruktúru zamestnancov tak, aby v prípade odchodu zamestnancov do dôchodku bola zabezpečená kontinuita vo vykonávaní kľúčových činností podniku. V rámci systému nástupníctva podnik strategicky už v rámci plánovania personálnych kapacít prihliada aj na vývoj vekovej štruktúry a analyzuje predpokladané termíny, kedy môžu požiadať jednotliví zamestnanci o odchod do starobného či predčasného starobného dôchodku. Proces nástupníctva spočíva v prijatí nových zamestnancov do trvalého pracovného pomeru či už v pozíciách špecialistov, alebo aj prevádzkových zamestnancov, ktorí majú možnosť získať zručnosti z praktického prostredia zo strany skúsených zamestnancov s cieľom zabezpečiť kontinuitu vykonávaných činností.

K 31.12.2025 zamestnával podnik VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK 30 zamestnancov vo veku od 18 do 30 rokov (7 % zo všetkých zamestnancov), 90 zamestnancov vo veku od 31 do 40 rokov (20 % zo všetkých zamestnancov), 144 zamestnancov vo veku od 41 do 50 rokov (32 % zo všetkých zamestnancov), 141 zamestnancov vo veku od 51 do 60 rokov (31 % zo všetkých zamestnancov) a 44 zamestnancov vo veku nad 61 rokov (10 % zo všetkých zamestnancov).

18 – 30 rokov
from 18 to 30 years

7%

31 – 40 rokov
from 31 to 40 years

20%

41 – 50 rokov
from 41 to 50 years

32%

51 – 60 rokov
from 51 to 60 years

31%

nad 61 rokov
over 61 years

10%

KVALIFIKAČNÁ ŠTRUKTÚRA ZAMESTNANCOV

K 31.12.2025 zamestnával podnik 63 zamestnancov so stredným odborným vzdelaním (14 % z celkového počtu), 166 zamestnancov s úplným stredným odborným vzdelaním (37 % z celkového počtu) a 220 zamestnancov s vysokoškolským vzdelaním (49 % z celkového počtu).



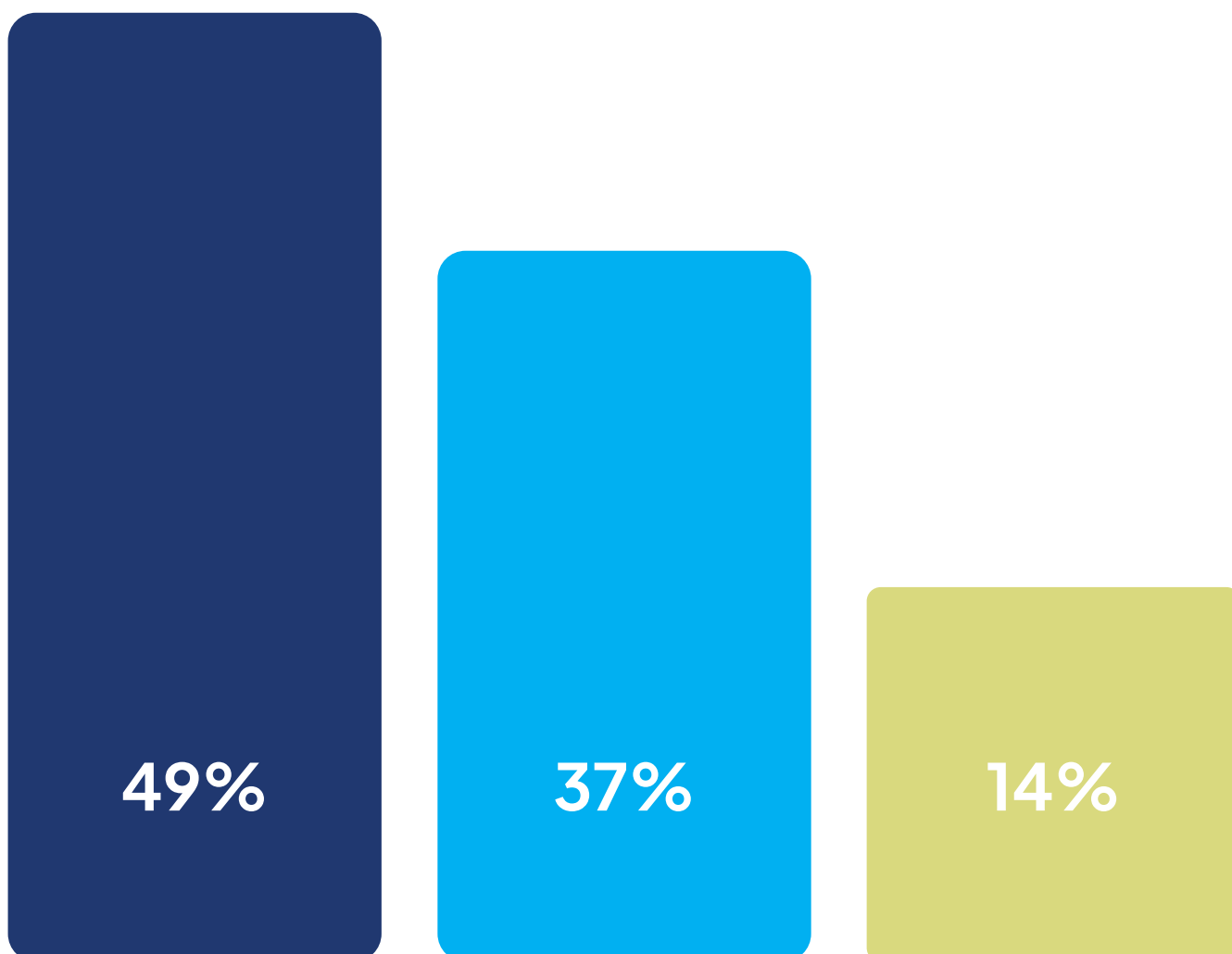
Vysokoškolské vzdelanie
University graduates



Úplné stredné odborné vzdelanie
Complete secondary vocational education



Stredné odborné vzdelanie
Secondary vocational education



e) Mzdová politika podniku

Okrem benefitov vyplývajúcich z kolektívnej zmluvy prispieva k spokojnosti zamestnancov aj systém odmeňovania zamestnancov, ktorý v sebe zahŕňa širokú škálu možností finančného ohodnotenia zamestnanca vo forme variabilných zložiek mzdy, ktoré sú upravené v samostatnej Smernici o variabilných zložkách mzdy SM 17/2022. Zamestnanci môžu byť odmenení za plnenie mimoriadnych jednorazových úloh, ktoré priaznivo ovplyvnili výsledok hospodárenia podniku, finančnú situáciu podniku a ďalší rozvoj podniku. Taktiež odmena zo zisku, vyplácaná zamestnancom podniku z dosiahnutého výsledku hospodárenia za kalendárny rok ukazuje prepojenie výsledkov činnosti zamestnanca na hospodárskych výsledkoch podniku.

Zásady a postup pri odmeňovaní zamestnancov na rok 2025 upravoval Mzdový poriadok PR 5/2024 účinný od 01.10.2024.

Odmeňovací systém podniku je vypracovaný tak, aby zabezpečoval účinnú stimuláciu a spravodlivé oceňovanie výkonu a zásluhy zamestnancov. Podnik sa snažil aj v roku 2025 udržiavať vývoj odmeňovania v ekonomických reláciách, prispôbovať sa vývoju situácie v mzdovej oblasti na trhu práce reflektujúc situáciu týkajúcu sa vývoja inflácie v roku 2025. Cieľom odmeňovacieho systému je zabezpečiť konkurencieschopnosť podniku ako zamestnávateľa na trhu práce.

Zámerom podniku je odmeňovať zamestnancov spravodlivo, uplatňovaním jednotlivých zložiek mzdy tak, aby zvyšovali výkonnosť a iniciatívu všetkých zamestnancov podniku a aby svoje odborné znalosti a predpoklady využívali na splnenie vecných a finančných úloh podniku.



f) Oblasť starostlivosti o zamestnancov

Medzi priority vedenia podniku patrí zabezpečenie takého pracovného prostredia, ktoré prispeje k vyváženiu pracovného a osobného života zamestnancov, priaznivo bude ovplyvňovať ich fyzickú a psychickú kondíciu a prispeje k výkonnosti na efektívne plnenie podnikových cieľov.

V podniku je prepracovaný systém sociálnych a zamestnaneckých výhod, ktoré sa uplatňujú prostredníctvom kolektívnej zmluvy, uzatvorenej medzi podnikom a odborovou organizáciou a kolektívnej zmluvy vyššieho stupňa pre odvetvie vodného hospodárstva.

Tieto výhody zahŕňajú predovšetkým využívanie pružného pracovného času, týždeň dovolenky nad zákonom stanovený rámec, ďalšie dva dni dovolenky pre zamestnancov starajúcich sa o dieťa mladšie ako 10 rokov, príspevok zamestnávateľa na doplnkové dôchodkové sporenie, odmeny pri pracovných výročiach, príspevok na regeneráciu pracovnej sily, finančnú výpomoc pri narodení dieťaťa, nenávratné sociálne výpomoci v prípade ťaživej životnej a finančnej situácie, príspevok pri príležitosti udelenia ocenení MUDr. Jána Janského a MUDr. Jána Kňazovického, príspevky na stravovanie, poskytovanie plateného pracovného voľna nad rámec Zákonníka práce a iné.

Podnik podporuje fyzické zdravie zamestnancov prostredníctvom príspevku zo sociálneho fondu na zdravotnú starostlivosť a prostredníctvom realizácie podnikového športového dňa, ktorý je zameraný na telovýchovné aktivity, šport a psychohygienu zamestnancov.

Štandardom je možnosť vykonávania práce z domu v súlade s podmienkami zamestnávateľa.

Prostriedky na vyplatenie benefitov zo sociálneho fondu zamestnancov tvorí podnik nielen z povinného a dobrovoľného príspevku do sociálneho fondu ale aj z výsledku hospodárenia podniku.



II. FINANČNÁ ČASŤ

Hlavným predmetom činnosti a hlavným zdrojom príjmov podniku je výroba a dodávka elektriny z vodných elektrární, ktoré sú súčasťou Vodného diela Gabčíkovo (ďalej aj „VDG“, resp. „VD Gabčíkovo“) a Vodného diela Žilina (ďalej aj „VDŽ“, resp. „VD Žilina“). Prevádzku a výrobu elektriny vo vodných elektrárnach VD Gabčíkovo prevzal podnik dňa 10. 3. 2015 od Slovenských elektrární, a. s., a to na základe ukončenia Zmluvy o prevádzke VEG z dňa 9. 3. 2015.

Celkové výnosy podniku za rok 2025 dosiahli 229 680 986 € a v porovnaní s rokom 2024 klesli o 135 494 529 € (o 37 %).

Dôvodom bol najmä výrazný pokles dodávky silovej elektriny z bilančnej skupiny VV, š. p., ktorá dosiahla v roku 2025 len 1,71 TWh – išlo o najnižšiu hodnotu v histórii podniku. Priemerná cena silovej elektriny, ako druhý kľúčový parameter ovplyvňujúci výšku tržieb, sa v roku 2025 viacmenej zastabilizovala a dosiahla hodnotu 104,741 €/MWh (pokles o 6 % v porovnaní s rokom 2024).

Už štvrtý rok po sebe sa cena drží nad úrovňou 100 €/MWh, čo vysoko prevyšuje priemerné ceny dosahované pred rokom 2022.

Z pohľadu objemu tržieb sú najvýznamnejšie tržby súvisiace s výrobou elektriny z vodných elektrární v bilančnej skupine VV, š. p. (silová elektrina, regulačná elektrina, podporné služby, záruky pôvodu, odchýlky), ktoré v roku 2025 dosiahli výšku 199 756 797 €.

Podnik v roku 2025 čerpal náklady v celkovej výške 159 564 183 €, čo v porovnaní s rokom 2024 predstavuje pokles o 42 754 364 € (o 21 %).

Najvýraznejší pokles – o 41,7 mil. € - je vykázaný pri nákladoch na splatnú a odloženú daň, najmä z dôvodu nižšieho výsledku hospodárenia a tým aj daňového základu.

Podnik počas roku 2025 vynakladal prostriedky nevyhnutné na bezpečnú prevádzku Vodných diela Gabčíkovo a Vodného diela Žilina vrátane energetických a vodohospodárskych objektov a tiež na zabezpečenie plavby cez stupeň Gabčíkovo. Celkové náklady na opravy, udržiavanie a iné služby boli vo výške 51,47 mil. €, t. j. o cca 1,67 mil. € menej ako v roku 2024. Podnik vynaložil mierne nižšie náklady na opravy a udržiavanie, poklesli náklady na právne a iné poradenstvo, ako aj náklady na tvorbu rezervy na odstraňovanie sedimentov.

Podnik VV, š. p., dosiahol v roku 2025 kladný hospodársky výsledok – zisk po zdanení vo výške 70 116 803 €. Z uvedeného hospodárskeho výsledku má podnik na základe Zákona o štátnom rozpočte na rok 2026 povinnosť odvieť vo forme osobitného odvodu 20 mil. € v termíne do 15. 12. 2026. Podnik tvorí v súlade s §9, ods. 3 Zákona o štátnom podniku a na základe vnútropodnikovej metodiky odsúhlasenej zriaďovateľom fond zo zisku na realizáciu inovácie a modernizácie VE Gabčíkovo. V rokoch 2024 a 2025 bol v rámci rozdelenia zisku za roky 2023 a 2024 vytvorený uvedený fond vo výške 163,4 mil. €, pričom ďalšiu tvorbu fondov podnik predpokladá aj zo zisku za rok 2025, resp. v nasledujúcich rokoch.

Vybrané strategické ukazovatele

Ukazovateľ	2025	2024	2023
Výnosy celkovo	229 680 986	365 175 515	461 675 804
Náklady celkovo	159 564 183	202 318 529	220 537 858
Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie	70 116 803	162 856 986	241 137 946
Celková likvidita	16,31	11,28	4,86
Rentabilita aktív (ROA)	4,34%	10,31%	14,96%
Celková zadlženosť v %	31,89%	33,44%	35,06%
EBITDA	109 171 295	243 591 272	322 063 514
Priemerný prepočítaný stav zamestnancov	402,47	369,79	370,82

Poznámka: *ukazovateľ EBITDA bol vypočítaný podľa definície uvedenej v Úverovej zmluve

Rozdelenie výsledku hospodárenia a údajov schválení účtovnej závierky zakladateľom

Na návrh generálneho riaditeľa štátneho podniku a na základe stanoviska dozornej rady podniku a správy nezávislého audítora schválilo Ministerstvo životného prostredia SR v zmysle Zákona o štátnom podniku dňa 4. 6. 2026 ročnú účtovnú závierku za rok 2025 a rozhodlo o rozdelení zisku za rok 2025 nasledujúceho:

- prídel do rezervného fondu 3 505 840 €
- osobitný odvod do štátneho rozpočtu zo zisku po zdanení 20 000 000 €
- prídel do sociálneho fondu 726 167 €
- fond odmien 623 439 €
- dary podľa § 8 ods. 2 zákona č. 111/1990 Zb. o štátnom podniku 18 495 600 €
- tvorba ostatných fondov – Fond IaM VEG 26 765 757 €

Údaje o príjmoch štatutárnych a dozorných orgánov podniku

Členom štatutárneho a dozorného orgánu podniku boli v priebehu roka 2025 poskytnuté peňažné príjmy plynúce z výkonu ich funkcie. Výška ročnej odmeny generálneho riaditeľa za rok 2025 bola 139 047,34 €. Výška iných peňažných a nepeňažných plnení poskytnutých generálnemu riaditeľovi podniku v roku 2025 predstavuje 6 963,66 €. V roku 2025 boli generálnemu riaditeľovi podniku vyplatené podiely zo zisku vo výške 30 761,00 €.

Výška ročnej odmeny všetkých členov dozornej rady podniku za rok 2025 bola spolu 32 997 €. Výška iných peňažných a nepeňažných plnení poskytnutých všetkým členom dozornej rady podniku v roku 2025 predstavuje spolu 1 133,96 €. V roku 2025 boli členom dozornej rady vyplatené podiely zo zisku vo výške 4 500,00 €.

Údaje v zmysle zákona o účtovníctve a § 9, ods. 6 zákona č. 111/1990 Zb. o štátnom podniku

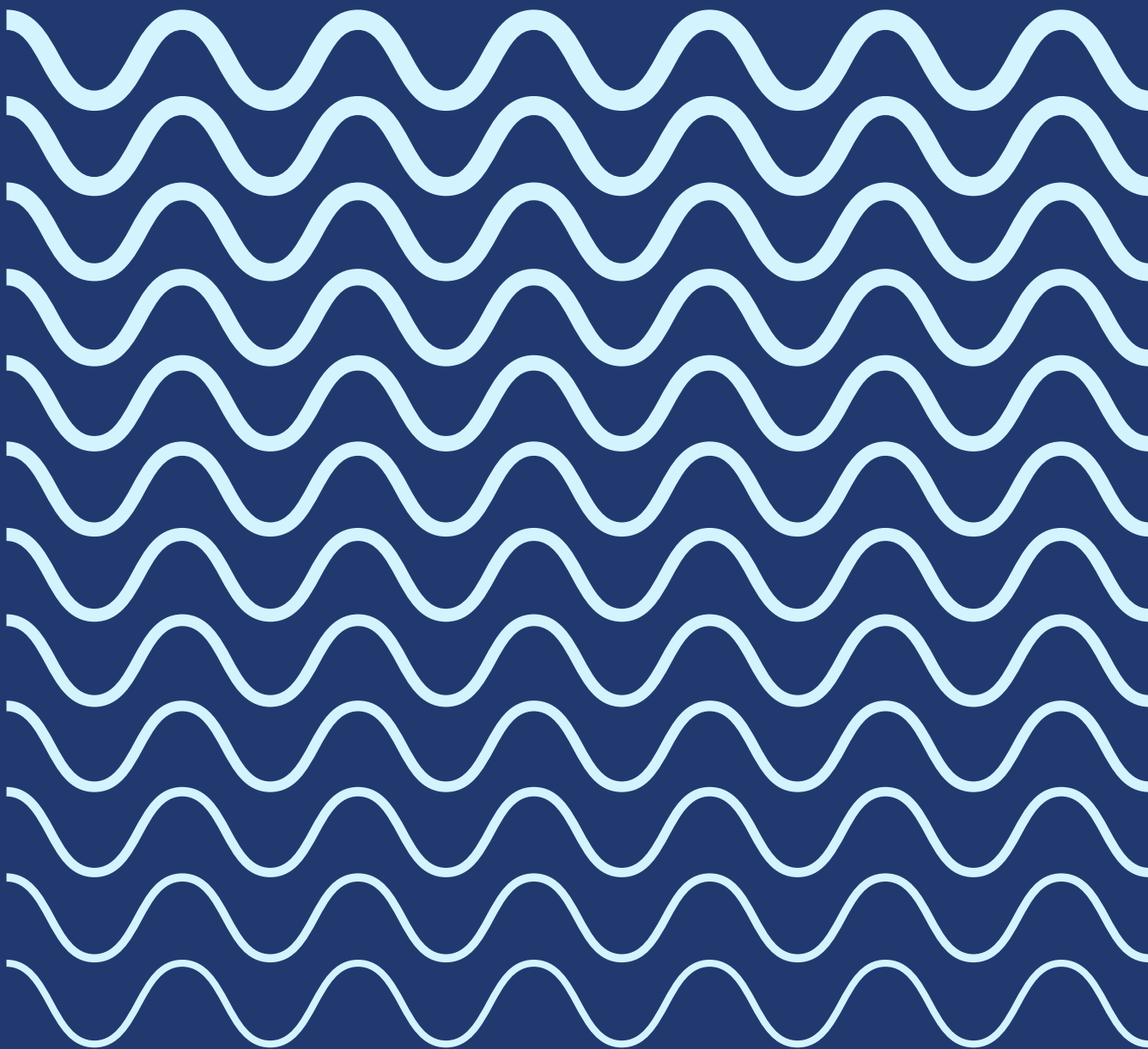
Udalosti osobitného významu, ktoré nastali po skončení účtovného obdobia, za ktoré sa vyhotovuje výročná správa:

V zmysle § 6 ods. 1. zákona 303/2025 Z.z. o štátnom rozpočte na rok 2026, odvedie podnik osobitný odvod zo zisku po zdanení za rok 2025 do štátneho rozpočtu vo výške 20 000 000 €, splatný do 15. 12. 2026.

K 31. 12. 2025 účtovná jednotka vykazuje ostatné fondy (zo zisku) v sume 163 463 364 €. Výsledok hospodárenia za rok 2025 je vo výške 70 116 803 €. Výška zákonného rezervného fondu k 31. 12. 2025 je 43 674 477 € a nedosahuje minimálny zostatok (20% z hodnoty základného imania, t.j. minimálny zostatok rezervného fondu podniku má byť vo výške 61 679 304 €).

Účtovná jednotka nevykazuje k 31. 12. 2025 neuhradenú stratu minulých rokov, ale vykazuje nerozdelený zisk z roku 2024 vo výške 8 000 117 €. Ide najmä o nevyplatený dar zo zisku, ktorý podlieha schváleniu vlády Slovenskej republiky. Dar bol Vládou Slovenskej republiky schválený dňa 16. 3. 2026 a uhradený 31. 3. 2026.

Podnik nevykazuje žiadne náklady na činnosť v oblasti výskumu a vývoja. Podnik v roku 2025 nenadobudol vlastné akcie, dočasné listy, obchodné podiely ani akcie, dočasné listy či obchodné podiely ovládajúcej osoby. Podnik nemá zriadenú organizačnú jednotku v zahraničí. V roku 2025 neboli dozornou radou podniku schvaľované žiadne zmluvy podľa § 21 ods. 1 písm. j). Zákona č. 111/1990 Zb. o štátnom podniku.



Správa nezávislého
audítora k účtovnej
závierke spoločnosti

SK

SPRÁVA NEZÁVISLÉHO AUDÍTORA

o overení ročnej účtovnej závierky k 31.12.2025

<i>Účtovná jednotka:</i>	VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK
<i>Preverované obdobie:</i>	01.01.2025 – 31.12.2025
<i>Audítor:</i>	ALDEASA AUDIT s.r.o., licencia SKAU číslo 268 audítor projektu: Ing.Michal Faith,č.dekrétu 629
<i>Dátum vyhotovenia správy:</i>	30.03.2026

Správa nezávislého audítora

Zakladateľovi a riaditeľovi štátneho podniku
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK

Správa z auditu účtovnej závierky

Názor

Uskutočnili sme audit účtovnej závierky štátneho podniku VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK (ďalej len „Podnik“), ktorá obsahuje súvahu k 31. decembru 2025, výkaz ziskov a strát za rok končiaci sa k uvedenému dátumu, a poznámky, ktoré obsahujú významné účtovné zásady a účtovné metódy a ďalšie vysvetľujúce informácie.

Podľa nášho názoru, priložená účtovná závierka poskytuje pravdivý a verný obraz finančnej situácie Podniku k 31. decembru 2025 a výsledku jej hospodárenia za rok končiaci sa k uvedenému dátumu podľa zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o účtovníctve“).

Základ pre názor

Audit sme vykonali podľa medzinárodných audítorských štandardov (International Standards on Auditing, ISA). Naša zodpovednosť podľa týchto štandardov je uvedená v odseku Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky. Od Podniku sme nezávislí v zmysle Medzinárodného etického kódexu pre účtovných odborníkov (vrátane Medzinárodných štandardov nezávislosti), ktorý vydala Rada pre medzinárodné etické štandardy účtovníkov v znení schválenom Slovenskou komorou audítora (ďalej len „Etický kódex audítora“), vrátane etických požiadaviek zákona č. 423/2015 Z. z. o štatutárnom audite a o zmene a doplnení zákona č. 431/2002 Z. z. o účtovníctve v znení neskorších predpisov, v platnom znení (ďalej len „zákon o štatutárnom audite“), ktoré sa vzťahujú na audity účtovných závierok v Slovenskej republike. Splnili sme aj ostatné povinnosti týkajúce sa etiky v zmysle Etického kódexu audítora a etických požiadaviek zákona o štatutárnom audite. Sme presvedčení, že auditorské dôkazy, ktoré sme získali, poskytujú dostatočný a vhodný základ pre náš názor.

Zdôraznenie skutočností

Upozorňujeme na Článok III – INFORMÁCIE, KTORÉ VYSVETĽUJÚ A DOPŇAJÚ POLOŽKY SÚVAHY, bod 1) Informácie k položkám – PASÍV SÚVAHY, Tabuľka 21 – Rezervy, poznámok priloženej účtovnej závierky, popisujúci vytvorené rezervy na odstraňovanie sedimentov na základe najlepšieho odhadu vedenia Podniku v celkovej výške 161.797 tis. EUR.

Upozorňujeme na Článok V - INFORMÁCIE O INÝCH AKTÍVACH A INÝCH PASÍVACH poznámok priloženej účtovnej závierky, popisujúci významné aktívne a pasívne súdne spory, najmä súdne spory so Slovenskými elektrárnami, a.s. Podnik vyhodnotil potenciálne výsledky týchto súdnych sporov, na základe čoho zaúčtoval rezervy alebo usúdil, že predstavujú podmienené záväzky k 31. decembru 2025. Konečný

výsledok uvedených súdnych sporov je neistý, ich konečné riešenie sa môže líšiť od súčasných predpokladov použitých pri odhade vykázanej rezervy a tento rozdiel môže byť významný.

Iná skutočnosť

Účtovnú závierku Podniku za predchádzajúce účtovné obdobie auditoval iný audítor, ktorý vo svojej správe zo dňa 22.04.2025 vyjadril nepodmienенý názor.

Zodpovednosť štatutárneho orgánu a osôb poverených spravovaním za účtovnú závierku

Štatutárny orgán je zodpovedný za zostavenie a vernú prezentáciu tejto účtovnej závierky v súlade so zákonom o účtovníctve a za tie interné kontroly, ktoré považuje za potrebné na zostavenie účtovnej závierky, ktorá neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby.

Pri zostavovaní účtovnej závierky je štatutárny orgán zodpovedný za zhodnotenie schopnosti Podniku nepretržite pokračovať vo svojej činnosti, za opísanie skutočností týkajúcich sa nepretržitého pokračovania v činnosti, ak je to potrebné, a za použitie predpokladu nepretržitého pokračovania v činnosti v účtovníctve, ibaže by mal v úmysle Podnik zlikvidovať alebo ukončiť jej činnosť, alebo by nemal inú realistickú možnosť než tak urobiť.

Osoby poverené spravovaním sú zodpovedné za dohľad nad procesom finančného výkazníctva Podniku.

Zodpovednosť audítora za audit účtovnej závierky

Našou zodpovednosťou je získať primerané uistenie, či účtovná závierka ako celok neobsahuje významné nesprávnosti, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, a vydať správu audítora, vrátane názoru. Primerané uistenie je uistenie vysokého stupňa, ale nie je zárukou toho, že audit vykonaný podľa medzinárodných audítorských štandardov vždy odhalí významné nesprávnosti, ak také existujú. Nesprávnosti môžu vzniknúť v dôsledku podvodu alebo chyby a za významné sa považujú vtedy, ak by sa dalo odôvodnene očakávať, že jednotlivito alebo v súhrne by mohli ovplyvniť ekonomické rozhodnutia používateľov, uskutočnené na základe tejto účtovnej závierky.

V rámci auditu uskutočneného podľa medzinárodných audítorských štandardov, počas celého auditu uplatňujeme odborný úsudok a zachováваме profesionálny skepticizmus. Okrem toho:

- Identifikujeme a posudzujeme riziká významnej nesprávnosti účtovnej závierky, či už v dôsledku podvodu alebo chyby, navrhujeme a uskutočňujeme audítorské postupy reagujúce na tieto riziká a získavame audítorské dôkazy, ktoré sú dostatočné a vhodné na poskytnutie základu pre náš názor. Riziko neodhalenia významnej nesprávnosti v dôsledku podvodu je vyššie ako toto riziko v dôsledku chyby, pretože podvod môže zahŕňať tajnú dohodu, falšovanie, úmyselné vynechanie, nepravdivé vyhlásenie alebo obídenie internej kontroly.
- Oboznamujeme sa s internými kontrolami relevantnými pre audit, aby sme mohli navrhnúť audítorské postupy vhodné za daných okolností, ale nie za účelom vyjadrenia názoru na efektívnosť interných kontrol Podniku.

- Hodnotíme vhodnosť použitých účtovných zásad a účtovných metód a primeranosť účtovných odhadov a uvedenie s nimi súvisiacich informácií, uskutočnené štatutárnym orgánom.
- Robíme záver o tom, či štatutárny orgán vhodne v účtovníctve používa predpoklad nepretržitého pokračovania v činnosti a na základe získaných audítorských dôkazov záver o tom, či existuje významná neistota v súvislosti s udalosťami alebo okolnosťami, ktoré by mohli významne spochybniť schopnosť Podniku nepretržite pokračovať v činnosti. Ak dospejeme k záveru, že významná neistota existuje, sme povinní upozorniť v našej správe audítora na súvisiace informácie uvedené v účtovnej závierke alebo, ak sú tieto informácie nedostatočné, modifikovať náš názor. Naše závery vychádzajú z audítorských dôkazov získaných do dátumu vydania našej správy audítora. Budúce udalosti alebo okolnosti však môžu spôsobiť, že Podnik prestane pokračovať v nepretržitej činnosti.
- Hodnotíme celkovú prezentáciu, štruktúru a obsah účtovnej závierky vrátane informácií v nej uvedených, ako aj to, či účtovná závierka zachytáva uskutočnené transakcie a udalosti spôsobom, ktorý vedie k ich vernému zobrazeniu.
- Plánujeme a uskutočňujeme audit Podniku s cieľom získať dostatočné a vhodné audítorské dôkazy týkajúce sa finančných informácií organizačných zložiek alebo obchodných jednotiek v rámci Podniku ako východisko pre vyjadrenie názoru na účtovnú závierku Podniku. Sme zodpovední za usmernenie, riadenie a kontrolu audítorskej práce vykonanej za účelom auditu Podniku. Názor audítora je výhradne našou zodpovednosťou.

S osobami poverenými spravovaním komunikujeme okrem iného o plánovanom rozsahu a harmonograme auditu a o významných zisteniach auditu, vrátane všetkých významných nedostatkov internej kontroly, ktoré počas nášho auditu zistíme.

Správa k ďalším požiadavkám zákonov a iných právnych predpisov

Správa k informáciám, ktoré sa uvádzajú vo výročnej správe

Štatutárny orgán je zodpovedný za informácie uvedené vo výročnej správe, zostavenej podľa požiadaviek zákona o účtovníctve. Naš vyššie uvedený názor na účtovnú závierku sa nevzťahuje na iné informácie vo výročnej správe.

V súvislosti s auditom účtovnej závierky je našou zodpovednosťou oboznámiť sa s informáciami uvedenými vo výročnej správe a posúdiť, či tieto informácie nie sú vo významnom nesúlade s auditovanou účtovnou závierkou alebo našimi poznatkami o účtovnej jednotke a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky, alebo sa inak zdajú byť významne nesprávne.

Výročnú správu sme ku dňu vydania správy audítora z auditu účtovnej závierky nemali k dispozícii.

Keď získame výročnú správu, posúdime, či výročná správa Podniku obsahuje informácie, ktorých uvedenie vyžaduje zákon o účtovníctve, a na základe prác vykonaných počas auditu účtovnej závierky, vyjadríme názor, či:

- informácie uvedené vo výročnej správe zostavenej za rok 2025 sú v súlade s účtovnou závierkou za daný rok,

- výročná správa obsahuje informácie podľa zákona o účtovníctve.

Okrem toho uvedieme, či sme zistili významné nesprávnosti vo výročnej správe na základe našich poznatkov o účtovnej jednotke a situácii v nej, ktoré sme získali počas auditu účtovnej závierky.

Dátum dokončenia auditu:

30.03.2026



ALDEASA AUDIT, s.r.o.

Ing. Michal Faith

Závodská cesta 4, Žilina 010 01

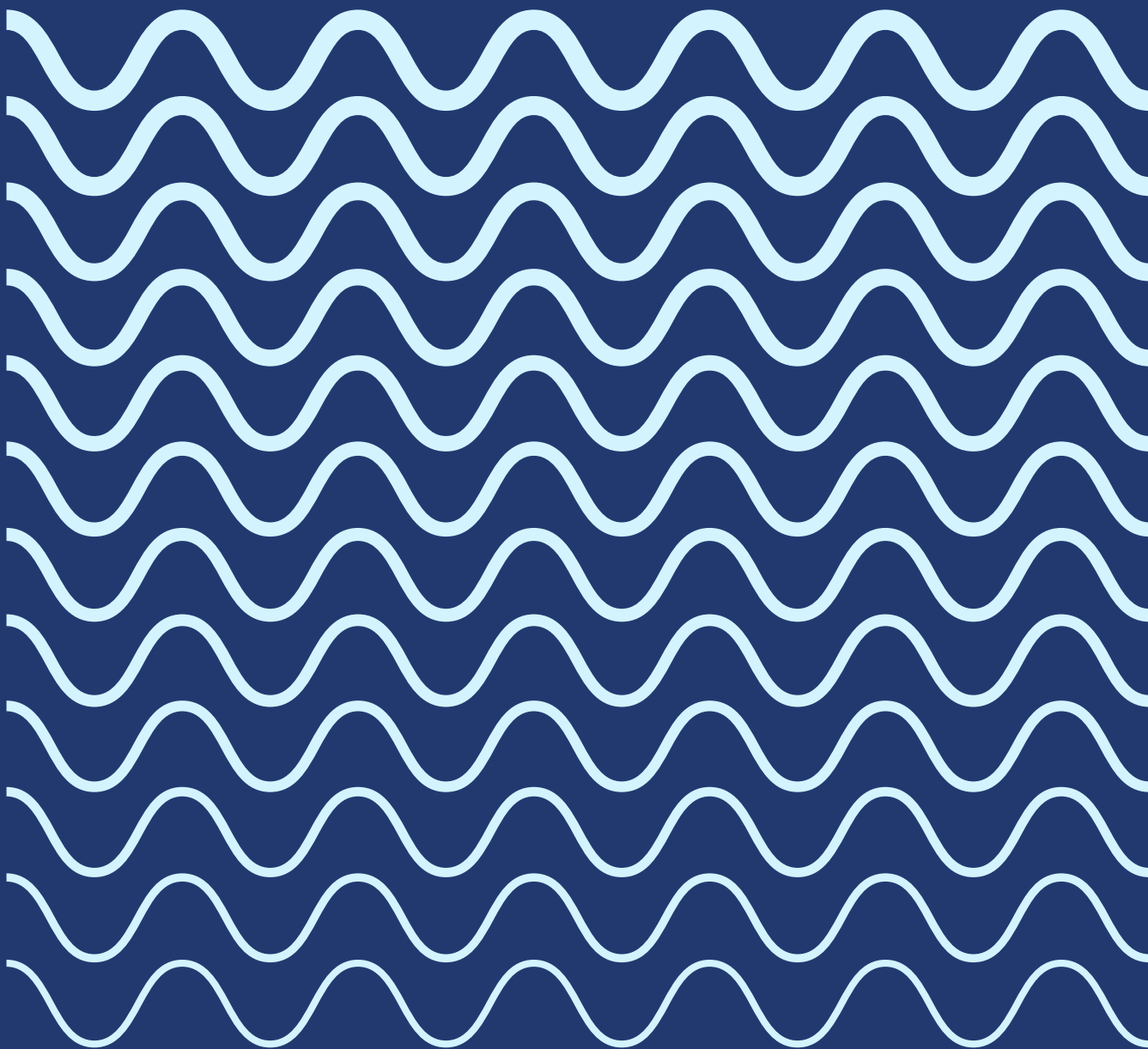
Zodpovedný auditor

Obchodný register okresného súdu Žilina,

Licencia SKAU č.629

oddiel Sro, vložka č.14249/L

Licencia SKAU č.268



Správa nezávislého audítora k účtovnej závierke spoločnosti

EN

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

on verification of the financial statements as at 31.12.2025

The name of audited company: VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK

Audit verified period: 01.01.2025 – 31.12.2025

Auditor: ALDEASA AUDIT s.r.o., licence Nr. SKAU číslo 268
Responsible auditor: Ing.Michal Faith, licence Nr. 629

The date of preparation : 30.03.2026

Independent Auditors' Report

to the founder and director of the state enterprise
VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of the state enterprise VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK (hereinafter referred to as "Enterprise", which comprise the balance sheet as at 31 December 2025, the income statement for the year then ended and notes that include a summary of significant accounting policies and accounting methods, and other explanatory information.

In our opinion, the financial statements give a true and fair view in all material respects of the financial position of the Enterprise as at 31 December 2025 and its economic result for the year then ended in accordance with the Act on Accounting.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISA). Our responsibility under these standards is described in the *Auditor's Responsibility for the Audit of the Financial Statements* section. We are independent of the Enterprise in accordance with the provisions of Act No. 423/2015 Coll. on Statutory Audit and on Amendment to and Supplementation of Act No. 431/2002 Coll. on Accounting, as amended (hereinafter the "Act on Statutory Audit") related to ethics, including the Code of Ethics for Auditors, which are relevant to our audit of the financial statements in Slovak Republic, and we have met our other ethical requirements in accordance with the Code of Ethics for Auditors and the ethical requirements of the Act on Statutory Audit.

We believe that the audit evidence we have obtained provide a sufficient and appropriate basis for our opinion.

Emphasis of Fact

We draw attention to Article III – INFORMATION EXPLAINING AND SUPPLEMENTING BALANCE SHEET ITEMS, point 1) Information on items – BALANCE SHEET LIABILITIES, Table 21 – Provisions, of the attached financial statements, which describes the provisions created for sediment removal based on the Enterprise's management's best estimate, in the total amount of 161.797 thousand EUR.

We draw attention to Article V – INFORMATION ABOUT OTHER ASSETS AND LIABILITIES of the notes to the attached financial statements, which describes significant active and passive legal disputes, in particular the legal disputes with Slovenské elektrárne, a.s. The Enterprise has assessed the potential outcomes of these legal disputes, based on which it has either recognized provisions or concluded that they represent contingent liabilities as of 31 December 2025. The final outcome of these legal disputes is uncertain, and their ultimate

resolution may differ from the current assumptions used in estimating the recognized provision, and such differences may be significant.

Other Fact

The Enterprise's financial statements for preceding reporting period were audited by the different auditor who in your report dated 22.04.2025 who expressed an unmodified opinion.

Statutory Body's Responsibility and Persons in charge of administration's Responsibility for the Financial Statements

The statutory body is responsible for the preparation of the financial statements that give a true and fair view in accordance with the Act on Accounting and for such internal control as the statutory body considers necessary to prepare financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, the statutory body is responsible for assessing the Enterprise's ability to continue as a going concern, describing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting, unless the statutory body either intends to liquidate the Enterprise or to cease its operations, or has no realistic alternative but to do so.

The persons in charge of administration are responsible for overseeing the financial reporting process of the Enterprise.

Auditor's Responsibility for the Audit of the Financial Statements

Our responsibility is to obtain reasonable assurance whether the financial statements as a whole are free from material misstatements, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes an opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with International Standards on Auditing will always detect material misstatements if they exist. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with International Standards on Auditing, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omission, misrepresentation, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Enterprises's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies and accounting methods used, and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the statutory body.

- Conclude on the appropriateness of the statutory body's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Enterprises's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Enterprise to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- We plan and perform the audit of the Enterprise with the objective of obtaining sufficient and appropriate audit evidence regarding the financial information of the Enterprise's organizational units or business components as a basis for expressing an opinion on the Enterprise's financial statements. We are responsible for directing, supervising, and performing the audit work carried out for the purpose of auditing the Enterprise. The auditor's opinion is solely our responsibility.

We communicate with the persons in charge of administration, among other matters, about the planned scope and the audit schedule and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Report on Information Disclosed in the Annual Report

The statutory body is responsible for information disclosed in the annual report prepared under the requirements of the Act on Accounting. Our opinion on the financial statements stated above does not apply to other information in the annual report.

In connection with the audit of financial statements, our responsibility is to gain an understanding of the information disclosed in the annual report and consider whether such information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit of entity and its circumstances obtained during the audit of the financial statements, or otherwise appears to be materially misstated.

The annual report was not available for us as at the date of the auditor's report on the audit of the financial statements.

When we receive the annual report we will assess whether the Enterprise's annual report contains information that is required to be stated by the Accounting Act and on the basis of the work carried out during the audit of the financial statements, we shall express our opinion whether:

- Information given in the annual report prepared for 2025 is consistent with the financial statements for the respective year,
- Annual report includes information pursuant to the Accounting Act.

In addition, we would state if we found a material inaccuracy in the annual report based on our knowledge of the accounting entity and the situation in it that we have obtained during the audit of the financial statements.

The audit termination date: 30.03.2026

ALDEASA AUDIT, s.r.o.

Závodská cesta 4, 010 01 Žilina

Business register of the Commercial Court Žilina,

division Sro, rider No.14249/L

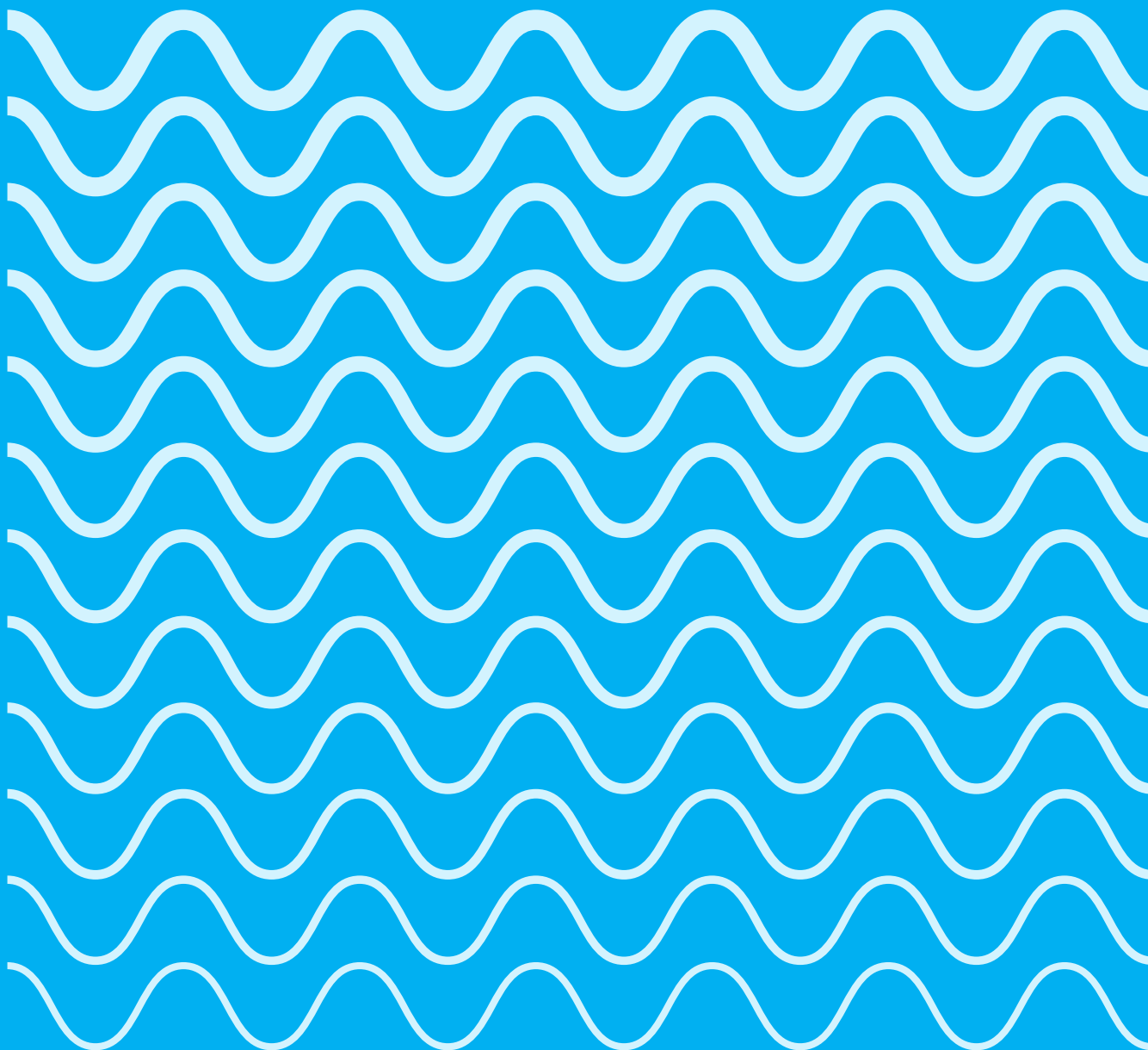
Licence SKAU No.268



Ing. Michal Faith

Responsible auditor

Licence SKAU No. 629



Účtovná závierka zostavená podľa Zákona o účtovníctve

Úplné znenie výročnej správy, vrátane poznámok k účtovnej závierke, je k dispozícii na www.registeruz.sk.

ÚČTOVNÁ ZÁVIERKA

podnikateľov v podvojnom účtovníctve



zostavená k 31.12.2025

Číselné údaje sa zarovnávajú vpravo, ostatné údaje sa píšú zľava. Nevyplnené riadky sa ponechávajú prázdne.

Údaje sa vyplňajú paličkovým písmom (podľa tohto vzoru), písacím strojom alebo tlačiarňou, a to čiernou alebo tmavomodrou farbou.

Á Ā B Ć Đ É F G H Í J K L M N O P Q R Š T Ú V X Ý Ž 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9

Daňové identifikačné číslo 2020480198 IČO 00156752 SK NACE 35.11.0	Účtovná závierka X riadna mimoriadna priebežná	Účtovná jednotka malá X veľká (vyznačí sa x)	Mesiac Rok od 01 2025 do 12 2025 Bezprostredne predchádzajúce obdobie od 01 2024 do 12 2024
---	---	---	--

Priložené súčasti účtovnej závierky

X Súvaha (Úč POD 1-01)
(v celých eurách)X Výkaz ziskov a strát (Úč POD 2-01)
(v celých eurách)X Poznámky (Úč POD 3-01)
(v celých eurách alebo eurocentoch)

Obchodné meno (názov) účtovnej jednotky

VODOHOSPODÁRSKA VÝSTAVBA, ŠTÁTNY PODNIK

Sídlo účtovnej jednotky

Ulica

Karloveská

Číslo

2

PSČ

Obec

84204 Bratislava

Označenie obchodného registra a číslo zápisu obchodnej spoločnosti

zapísaná v OR MS BA III, Oddiel: PŠ

vložka č.: 32/B

Telefónne číslo

Faxové číslo

0906311143

E-mailová adresa

alena.jankovicova@vvb.sk

Zostavená dňa:

23.03.2026

Schválená dňa:

. . 20

Podpisový záznam štatutárneho orgánu účtovnej jednotky alebo člena štatutárneho orgánu účtovnej jednotky alebo podpisový záznam fyzickej osoby, ktorá je účtovnou jednotkou:

Záznamy daňového úradu

Miesto pre evidenčné číslo

Odtlačok prezentačnej pečiatky daňového úradu

UZPODv14_2

Súvaha
Úč POD 1 - 01

DIČ 2 0 2 0 4 8 0 1 9 8

IČO 0 0 1 5 6 7 5 2



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2	
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto 3
	SPOLU MAJETOK r. 02 + r. 33 + r. 74	01	2 3 9 3 2 3 6 7 5 4	1 6 1 6 7 5 7 2 7 1	
			7 7 6 4 7 9 4 8 3		1 5 7 9 9 0 0 2 9 5
A.	Neobežný majetok r. 03 + r. 11 + r. 21	02	1 8 7 1 0 7 4 2 8 7	1 1 1 5 1 4 4 3 6 0	
			7 5 5 9 2 9 9 2 7		1 1 3 7 3 0 2 1 5 4
A.I.	Dlhodobý nehmotný majetok súčet (r. 04 až r. 10)	03	1 3 9 0 9 3 0 4	2 8 2 2 4 4 3	
			1 1 0 8 6 8 6 1		4 4 5 7 3 8 6
A.I.1.	Aktívované náklady na vývoj (012) - /072, 091A/	04			
2.	Softvér (013) - /073, 091A/	05	1 3 5 5 3 2 4 8	2 7 1 7 3 9 8	
			1 0 8 3 5 8 5 0		4 3 0 4 6 1 2
3.	Oceniteľné práva (014) - /074, 091A/	06	2 8 6 0 5 6	1 0 5 0 4 5	
			1 8 1 0 1 1		1 5 2 7 7 4
4.	Goodwill (015) - /075, 091A/	07			
5.	Ostatný dlhodobý nehmotný majetok (019, 01X) - /079, 07X, 091A/	08	7 0 0 0 0		
			7 0 0 0 0		
6.	Obstarávaný dlhodobý nehmotný majetok (041) - /093/	09			
7.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý nehmotný majetok (051) - /095A/	10			
A.II.	Dlhodobý hmotný majetok súčet (r. 12 až r. 20)	11	1 8 5 5 9 4 4 8 3 2	1 1 1 1 1 0 1 7 6 6	
			7 4 4 8 4 3 0 6 6		1 1 3 1 5 1 0 2 6 9
A.II.1.	Pozemky (031) - /092A/	12	2 5 8 7 0 4 8 6	2 5 8 7 0 4 8 6	
					2 5 6 0 2 9 0 0
2.	Stavby (021) - /081, 092A/	13	1 1 7 5 8 4 2 5 6 2	8 1 8 0 6 9 8 6 1	
			3 5 7 7 7 2 7 0 1		8 3 0 8 1 9 0 4 2
3.	Samostatné huteľné veci a súbory huteľných vecí (022) - /082, 092A/	14	4 9 6 4 9 6 9 4 5	1 6 0 8 1 4 1 3 1	
			3 3 5 6 8 2 8 1 4		1 7 1 6 7 2 1 7 0

UZPODv14_3

Súvaha
Úč POD 1 - 01

DIČ 2 0 2 0 4 8 0 1 9 8

ičo 0 0 1 5 6 7 5 2



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2	
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto 3
4.	Pestovateľské celky trvalých porastov (025) - /085, 092A/	15			
5.	Základné stádo a fažné zvieratá (026) - /086, 092A/	16			
6.	Ostatný dlhodobý hmotný majetok (029, 02X, 032) - /089, 08X, 092A/	17	9 4 3 5 7 6 8 6 3 7 9 6 2 2 4	9 0 5 6 1 4 6 2 9 0 7 1 8 8 8 6	
7.	Obstarávaný dlhodobý hmotný majetok (042) - /094/	18	6 3 3 5 0 7 4 8 4 7 5 6 4 9 2 2	1 5 7 8 5 8 2 6 1 2 6 9 7 2 7 1	
8.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý hmotný majetok (052) - /095A/	19	2 6 4 0 5 2 6 4 0 5		
9.	Opravná položka k nadobudnutému majetku (+/- 097) +/- 098	20			
A.III.	Dlhodobý finančný majetok súčet (r. 22 až r. 32)	21	1 2 2 0 1 5 1	1 2 2 0 1 5 1 1 3 3 4 4 9 9	
A.III.1.	Podielové cenné papiere a podiely v prepojených účtovných jednotkách (061A, 062A, 063A) - /096A/	22			
2.	Podielové cenné papiere a podiely s podielovou účasťou okrem v prepojených účtovných jednotkách (062A) - /096A/	23	1 2 2 0 1 5 1	1 2 2 0 1 5 1 1 3 3 4 4 9 9	
3.	Ostatné realizovateľné cenné papiere a podiely (063A) - /096A/	24			
4.	Pôžičky prepojeným účtovným jednotkám (066A) - /096A/	25			
5.	Pôžičky v rámci podielovej účasti okrem prepojeným účtovným jednotkám (066A) - /096A/	26			
6.	Ostatné pôžičky (067A) - /096A/	27			
7.	Dlhové cenné papiere a ostatný dlhodobý finančný majetok (065A, 069A, 06XA) - /096A/	28			



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredno predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2	
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto 3
8.	Pôžičky a ostatný dlhodobý finančný majetok so zostatkovou dobou splatnosti najviac jeden rok (066A, 067A, 069A, 06XA) - /099A/	29			
9.	Účty v bankách s dobou viazanosti dlhšou ako jeden rok (22XA)	30			
10.	Obstarávaný dlhodobý finančný majetok (043) - /096A/	31			
11.	Poskytnuté preddavky na dlhodobý finančný majetok (053) - /095A/	32			
B.	Obežný majetok r. 34 + r. 41 + r. 53 + r. 66 + r. 71	33	5 1 9 5 5 9 3 1 7	4 9 9 0 0 9 7 6 1	
			2 0 5 4 9 5 5 6		4 3 8 7 9 2 7 1 0
B.I.	Zásoby súčet (r. 35 až r. 40)	34	1 7 7 7 2 1 8	2 5 5 9 0 5	
			1 5 2 1 3 1 3		3 0 8 9 4 0
B.I.1.	Materiál (112, 119, 11X) - /191, 19X/	35	1 7 5 8 1 5 5	2 3 6 8 4 2	
			1 5 2 1 3 1 3		2 8 7 5 5 9
2.	Nedokončená výroba a polotovary vlastnej výroby (121, 122, 12X) - /192, 193, 19X/	36			
3.	Výrobky (123) - /194/	37			
4.	Zvieratá (124) - /195/	38			
5.	Tovar (132, 133, 13X, 139) - /196, 19X/	39	1 9 0 6 3	1 9 0 6 3	
					2 1 3 8 1
6.	Poskytnuté preddavky na zásoby (314A) - /391A/	40			
B.II.	Dlhodobé pohľadávky súčet (r. 42 + r. 46 až r. 52)	41	5 4 3 3 9 8 3 4	4 1 3 4 2 7 9 1	
			1 2 9 9 7 0 4 3		4 0 1 4 3 1 4 2
B.II.1.	Pohľadávky z obchodného stýku súčet (r. 43 až r. 45)	42	1 3 3 7 1 0 5	6 8 0	
			1 3 3 6 4 2 5		6 8 0



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2	
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto 3
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	43			
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	44			
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	45	1 3 3 7 1 0 5	6 8 0	
			1 3 3 6 4 2 5		6 8 0
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	46			
3.	Ostatné pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	47			
4.	Ostatné pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	48			
5.	Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu (354A, 355A, 358A, 35XA) - /391A/	49			
6.	Pohľadávky z derivátových operácií (373A, 376A)	50			
7.	Iné pohľadávky (335A, 336A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	51	1 1 7 0 4 1 1 8	4 3 5 0 0	
			1 1 6 6 0 6 1 8		5 2 5 0 0
8.	Odložená daňová pohľadávka (481A)	52	4 1 2 9 8 6 1 1	4 1 2 9 8 6 1 1	
					4 0 0 8 9 9 6 2
B.III.	Krátkodobé pohľadávky súčet (r. 54 + r. 58 až r. 65)	53	8 8 5 9 2 7 1 3	8 2 5 6 1 5 1 3	
			6 0 3 1 2 0 0		6 4 7 8 5 8 0 1
B.III.1.	Pohľadávky z obchodného styku súčet (r. 55 až r. 57)	54	3 2 4 7 0 6 2 5	2 9 2 0 6 7 6 5	
			3 2 6 3 8 6 0		3 3 6 9 9 8 4 2
1.a.	Pohľadávky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	55	1 3 1 1 5 2 6 3	1 3 1 1 5 2 6 3	
					1 2 7 5 9 0 2
1.b.	Pohľadávky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem pohľadávok voči prepojeným účtovným jednotkám (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	56			



Označenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2	
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto 3
1.c.	Ostatné pohľadávky z obchodného styku (311A, 312A, 313A, 314A, 315A, 31XA) - /391A/	57	1 9 3 5 5 3 6 2	1 6 0 9 1 5 0 2	
			3 2 6 3 8 6 0		3 2 4 2 3 9 4 0
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	58			
3.	Ostatné pohľadávky voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	59			
4.	Ostatné pohľadávky v rámci podielovej účasti okrem pohľa- dávok voči prepojeným účtovným jednotkám (351A) - /391A/	60			
5.	Pohľadávky voči spoločníkom, členom a združeniu (354A, 355A, 358A, 35XA, 398A) - /391A/	61			
6.	Sociálne poistenie (336A) - /391A/	62			
7.	Daňové pohľadávky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347) - /391A/	63	5 2 4 5 1 8 8 6	5 2 4 5 1 8 8 6	
					2 7 8 0 3 8 4 6
8.	Pohľadávky z dennvátových operácií (373A, 376A)	64			
9.	Iné pohľadávky (335A, 33XA, 371A, 374A, 375A, 378A) - /391A/	65	3 6 7 0 2 0 2	9 0 2 8 6 2	
			2 7 6 7 3 4 0		3 2 8 2 1 1 3
B.IV.	Krátkodobý finančný majetok súčet (r. 67 až r. 70)	66			
B.IV.1.	Krátkodobý finančný majetok v prepoje- ných účtovných jednotkách (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	67			
2.	Krátkodobý finančný majetok bez krátkodobé- ho finančného majetku v prepojených účtov- ných jednotkách (251A, 253A, 256A, 257A, 25XA) - /291A, 29XA/	68			
3.	Vlastné akcie a vlastné obchodné podieľy (252)	69			
4.	Obstarávaný krátkodobý finančný majetok (259, 314A) - /291A/	70			



Ozna- čenie a	STRANA AKTÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie		Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie
			1	2	
			Brutto - časť 1 Korekcia - časť 2	Netto	Netto 3
B.V.	Finančné účty r. 72 + r. 73	71	3 7 4 8 4 9 5 5 2	3 7 4 8 4 9 5 5 2	3 3 3 5 5 4 8 2 7
B.V.1.	Peniaze (211, 213, 21X)	72	6 3 9 9	6 3 9 9	2 2 7 2 1
2.	Účty v bankách (221A, 22X, +/- 261)	73	3 7 4 8 4 3 1 5 3	3 7 4 8 4 3 1 5 3	3 3 3 5 3 2 1 0 6
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 75 až r. 78)	74	2 6 0 3 1 5 0	2 6 0 3 1 5 0	3 8 0 5 4 3 1
C.1.	Náklady budúcich období dlhodobé (381A, 382A)	75	4 2 9 5 3 4	4 2 9 5 3 4	2 0 8 0 1 6
2.	Náklady budúcich období krátkodobé (381A, 382A)	76	5 1 3 4 5 6	5 1 3 4 5 6	7 5 6 3 4 6
3.	Príjmy budúcich období dlhodobé (385A)	77			
4.	Príjmy budúcich období krátkodobé (385A)	78	1 6 6 0 1 6 0	1 6 6 0 1 6 0	2 8 4 1 0 6 9

Ozna- čenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5
	SPOLU VLASTNÉ IMANIE A ZÁVÄZKY r. 80 + r. 101 + r. 141	79	1 6 1 6 7 5 7 2 7 1	1 5 7 9 9 0 0 2 9 5
A.	Vlastné imanie r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 100	80	7 1 3 3 9 1 6 7 2	6 9 2 7 2 8 5 1 3
A.I.	Základné imanie súčet (r. 82 až r. 84)	81	3 0 8 3 9 6 5 2 1	3 0 8 3 9 6 5 2 1
A.I.1.	Základné imanie (411 alebo +/- 491)	82	3 0 8 3 9 6 5 2 1	3 0 8 2 5 1 6 3 1
2.	Zmena základného imania +/- 419	83		1 4 4 8 9 0
3.	Pohľadávky za upísané vlastné imanie (-/353)	84		
A.II.	Emisné ážio (412)	85		
A.III.	Ostatné kapitálové fondy (413)	86	1 1 8 5 7 0 4 6 1	1 1 8 5 7 0 4 6 1
A.IV.	Zákonné rezervné fondy r. 88 + r. 89	87	4 3 6 7 4 4 7 7	3 5 5 3 1 6 2 8
A.IV.1.	Zákonný rezervný fond a nedeliteľný fond (417A, 418, 421A, 422)	88	4 3 6 7 4 4 7 7	3 5 5 3 1 6 2 8
2.	Rezervný fond na vlastné akcie a vlastné podieľy (417A, 421A)	89		



Ozna- čenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5
A.V.	Ostatné fondy zo zisku r. 91 + r. 92	90	1 6 3 4 6 3 3 6 4	5 8 0 8 8 5 2 4
A.V.1.	Štatutárne fondy (423, 42X)	91		
2.	Ostatné fondy (427, 42X)	92	1 6 3 4 6 3 3 6 4	5 8 0 8 8 5 2 4
A.VI.	Oceňovacie rozdiely z precenenia súčet (r. 94 až r. 96)	93	1 1 6 9 9 2 9	1 2 8 4 2 7 6
A.VI.1.	Oceňovacie rozdiely z precenenia majetku a záväzkov (+/- 414)	94	1 1 6 9 9 2 9	1 2 8 4 2 7 6
2.	Oceňovacie rozdiely z kapitálových účasí (+/- 415)	95		
3.	Oceňovacie rozdiely z precenenia pri zlúčení, splnutí a rozdelení (+/- 416)	96		
A.VII.	Výsledok hospodárenia minulých rokov r. 98 + r. 99	97	8 0 0 0 1 1 7	8 0 0 0 1 1 7
A.VII.1.	Nerozdelený zisk minulých rokov (428)	98	8 0 0 0 1 1 7	8 0 0 0 1 1 7
2.	Neuhradená strata minulých rokov (-/429)	99		
A.VIII.	Výsledok hospodárenia za účtovné obdo- bie po zdanení (+/- r. 01 - (r. 81 + r. 85 + r. 86 + r. 87 + r. 90 + r. 93 + r. 97 + r. 101 + r. 141)	100	7 0 1 1 6 8 0 3	1 6 2 8 5 6 9 8 6
B.	Záväzky r. 102 + r. 118 + r. 121 + r. 122 + r. 135 + r. 139 + r. 140	101	5 1 5 6 4 5 9 2 3	5 2 8 3 0 7 2 5 8
B.I.	Dlhodobé záväzky súčet (r. 103 + r. 107 až r. 117)	102	2 9 3 5 9 2 2 8 5	2 8 9 8 7 6 6 1 9
B.I.1.	Dlhodobé záväzky z obchodného styku súčet (r. 104 až r. 106)	103	1 0 3 8 9 5 6 6 5	1 0 3 8 9 5 6 6 5
1.a.	Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 475A, 476A)	104		
1.b.	Záväzky z obchodného styku v rámci podielo- vej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 475A, 476A)	105	1 7 7 7 9	1 7 7 7 9
1.c.	Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 475A, 476A)	106	1 0 3 8 7 7 8 8 6	1 0 3 8 7 7 8 8 6
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	107		
3.	Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám (471A, 47XA)	108		
4.	Ostatné záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (471A, 47XA)	109		
5.	Ostatné dlhodobé záväzky (479A, 47XA)	110		
6.	Dlhodobé prijaté preddavky (475A)	111	5 5 9 6 0	5 5 5 4 4
7.	Dlhodobé zmenky na úhradu (478A)	112		
8.	Vydané dlhopisy (473A/-/255A)	113		
9.	Záväzky zo sociálneho fondu (472)	114	3 8 2 8 3 6	4 5 2 4 5 8
10.	Iné dlhodobé záväzky (336A, 372A, 474A, 47XA)	115		
11.	Dlhodobé záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	116		
12.	Odložený daňový záväzok (481A)	117	1 8 9 2 5 7 8 2 4	1 8 5 4 7 2 9 5 2



Ozna- čenie a	STRANA PASÍV b	Číslo riadku c	Bežné účtovné obdobie 4	Bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 5
B.II.	Dlhodobé rezervy r. 119 + r. 120	118	1 5 5 0 3 2 1 9 3	1 6 1 3 9 3 2 2 0
B.II.1.	Zákonné rezervy (451A)	119		
2.	Ostatné rezervy (459A, 45XA)	120	1 5 5 0 3 2 1 9 3	1 6 1 3 9 3 2 2 0
B.III.	Dlhodobé bankové úvery (461A, 46XA)	121	2 8 8 5 9 5 7 6	3 8 6 5 9 5 7 6
B.IV.	Krátkodobé záväzky súčet (r. 123 + r. 127 až r. 135)	122	1 7 5 8 7 7 4 9	2 6 6 3 5 8 5 3
B.IV.1.	Záväzky z obchodného styku súčet (r. 124 až r. 126)	123	1 2 1 1 5 0 8 2	8 5 2 8 5 7 7
1.a.	Záväzky z obchodného styku voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	124	4 7 2 5 8 2 8	2 0 6 4 3 3 7
1.b.	Záväzky z obchodného styku v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	125	1 8 6 0 8 8	8 9 4 9 1 8
1.c.	Ostatné záväzky z obchodného styku (321A, 322A, 324A, 325A, 326A, 32XA, 475A, 476A, 478A, 47XA)	126	7 2 0 3 1 6 6	5 5 6 9 3 2 2
2.	Čistá hodnota zákazky (316A)	127		
3.	Ostatné záväzky voči prepojeným účtovným jednotkám (361A, 36XA, 471A, 47XA)	128		
4.	Ostatné záväzky v rámci podielovej účasti okrem záväzkov voči prepojeným účtovným jednotkám (361A, 36XA, 471A, 47XA)	129		
5.	Záväzky voči spoločníkom a združeniu (364, 365, 366, 367, 368, 398A, 478A, 479A)	130		
6.	Záväzky voči zamestnancom (331, 333, 33X, 479A)	131	1 2 1 6 3 1 3	1 1 0 5 7 4 0
7.	Záväzky zo sociálneho poistenia (336A)	132	7 7 7 8 8 3	7 8 5 8 7 8
8.	Daňové záväzky a dotácie (341, 342, 343, 345, 346, 347, 34X)	133	2 3 5 7 1 4 6	1 5 4 6 7 5 5 8
9.	Záväzky z derivátových operácií (373A, 377A)	134		
10.	Iné záväzky (372A, 379A, 474A, 475A, 479A, 47XA)	135	1 1 2 1 3 2 5	7 4 8 1 0 0
B.V.	Krátkodobé rezervy r. 137 + r. 138	136	1 0 7 7 4 1 2 0	1 9 4 1 9 9 0
B.V.1.	Zákonné rezervy (323A, 451A)	137	6 4 9 7 8 9	5 4 7 8 1 8
2.	Ostatné rezervy (323A, 32X, 459A, 45XA)	138	1 0 1 2 4 3 3 1	1 3 9 4 1 7 2
B.VI.	Bežné bankové úvery (221A, 231, 232, 23X, 461A, 46XA)	139	9 8 0 0 0 0 0	9 8 0 0 0 0 0
B.VII.	Krátkodobé finančné výpomoci (241, 249, 24X, 473A, 4755A)	140		
C.	Časové rozlíšenie súčet (r. 142 až r. 145)	141	3 8 7 7 1 9 6 7 6	3 5 8 8 6 4 5 2 4
C.1.	Výdavky budúcich období dlhodobé (383A)	142		
2.	Výdavky budúcich období krátkodobé (383A)	143	1 0 3 7	1 3 5 0
3.	Výnosy budúcich období dlhodobé (384A)	144	3 7 4 8 8 5 8 3 8	3 4 6 2 2 8 3 1 3
4.	Výnosy budúcich období krátkodobé (384A)	145	1 2 8 3 2 8 0 1	1 2 6 3 4 8 6 1



Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť	
			bežné účtovné obdobie 1	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2
*	Čistý obrát (časť účt. tr. 6 podľa zákona)	01	2 0 4 3 5 3 1 5 9	3 3 8 2 2 9 6 1 8
**	Výnosy z hospodárskej činnosti spolu súčet (r. 03 až r. 09)	02	2 1 9 3 2 3 9 4 4	3 5 4 1 3 3 2 8 9
I.	Tržby z predaja tovaru (604, 607)	03	7 5 3 3 0 0 2	1 3 6 2 0 6 9 4
II.	Tržby z predaja vlastných výrobkov (601)	04	1 8 0 8 6 7 5 9 4	3 0 2 1 2 1 3 7 8
III.	Tržby z predaja služieb (602, 606)	05	1 5 9 5 2 5 6 4	2 2 4 8 7 5 4 6
IV.	Zmeny stavu vnútroorganizačných zásob (+/-) (účtová skupina 61)	06		
V.	Aktivácia (účtová skupina 62)	07		
VI.	Tržby z predaja dlhodobého nehmotného majetku, dlhodobého hmotného majetku a materiálu (641, 642)	08	4 8 8 3 8 4	2 6 7 8 1
VII.	Ostatné výnosy z hospodárskej činnosti (644, 645, 646, 648, 655, 657)	09	1 4 4 8 2 4 0 0	1 5 8 7 6 8 9 0
**	Náklady na hospodársku činnosť spolu r. 11 + r. 12 + r. 13 + r. 14 + r. 15 + r. 20 + r. 21 + r. 24 + r. 25 + r. 26	10	1 3 3 8 0 8 7 6 9	1 3 4 7 3 3 1 1 5
A.	Náklady vynaložené na obstaranie predaného tovaru (504, 507)	11	2 6 3 0 5 7 2	3 0 7 6 9 6 3
B.	Spotreba materiálu, energie a ostatných neskladovateľných dodávok (501, 502, 503)	12	2 1 6 2 7 1 5	1 8 6 3 1 1 5
C.	Opravné položky k zásobám (+/-) (505)	13		
D.	Služby (účtová skupina 51)	14	5 2 2 5 7 2 4 1	5 6 7 5 5 6 3 2
E.	Osobné náklady (r. 16 až r. 19)	15	2 3 6 8 6 0 1 6	2 0 9 8 8 6 2 1
E.1.	Mzdové náklady (521, 522)	16	1 5 6 9 3 5 4 1	1 3 8 7 1 0 4 1
2.	Odmeny členom orgánov spoločnosti a družstva (523)	17	3 2 9 9 7	2 4 9 0 3
3.	Náklady na sociálne poistenie (524, 525, 526)	18	6 6 0 3 5 7 9	5 8 7 9 1 7 1
4.	Sociálne náklady (527, 528)	19	1 3 5 5 8 9 9	1 2 1 3 5 0 6
F.	Dane a poplatky (účtová skupina 53)	20	4 2 0 0 0 4 4	9 0 0 7 2 1 2
G.	Odpisy a opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku (r. 22 + r. 23)	21	3 9 0 2 3 8 9 0	3 7 0 7 6 7 6 8
G.1.	Odpisy dlhodobého nehmotného majetku a dlhodobého hmotného majetku (551)	22	3 9 0 9 3 3 2 6	3 7 0 7 0 9 1 9
2.	Opravné položky k dlhodobému nehmotnému majetku a dlhodobému hmotnému majetku (+/-) (553)	23	- 6 9 4 3 6	5 8 4 9
H.	Zostatková cena predaného dlhodobého majetku a predaného materiálu (541, 542)	24	1 3 4 8 9 4 3	3 7 4 8 4
I.	Opravné položky k pohľadávkam (+/-) (547)	25	2 6 5 4 3 5 0	1 5 2 5 2 8
J.	Ostatné náklady na hospodársku činnosť (543, 544, 545, 546, 548, 549, 555, 557)	26	5 8 4 4 9 9 8	5 7 7 4 7 9 2
***	Výsledok hospodárenia z hospodárskej činnosti (+/-) (r. 02 - r. 10)	27	8 5 5 1 5 1 7 5	2 1 9 4 0 0 1 7 4



Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť	
			bežné účtovné obdobie 1	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2
*	Pridaná hodnota (r. 03 + r. 04 + r. 05 + r. 06 + r. 07) - (r. 11 + r. 12 + r. 13 + r. 14)	28	1 4 7 3 0 2 6 3 2	2 7 6 5 3 3 9 0 8
**	Výnosy z finančnej činnosti spolu r. 30 + r. 31 + r. 35 + r. 39 + r. 42 + r. 43 + r. 44	29	1 0 3 5 7 0 4 3	1 1 0 4 2 2 2 6
VIII.	Tržby z predaja cenných papierov a podielov (661)	30		
IX.	Výnosy z dlhodobého finančného majetku súčet (r. 32 až r. 34)	31	4 3 5 9 4 1	3 0 8 0 9 6
IX.1.	Výnosy z cenných papierov a podielov od prepojených účtovných jednotiek (665A)	32		
2.	Výnosy z cenných papierov a podielov v podielovej úasti okrem výnosov prepojených účtovných jednotiek (665A)	33	4 3 5 9 4 1	3 0 8 0 9 6
3.	Ostatné výnosy z cenných papierov a podielov (665A)	34		
X.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku súčet (r. 36 až r. 38)	35		
X.1.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku od prepojených účtovných jednotiek (666A)	36		
2.	Výnosy z krátkodobého finančného majetku v podielovej úasti okrem výnosov prepojených účtovných jednotiek (666A)	37		
3.	Ostatné výnosy z krátkodobého finančného majetku (666A)	38		
XI.	Výnosové úroky (r. 40 + r. 41)	39	9 9 2 1 0 2 6	1 0 7 3 4 1 1 1
XI.1.	Výnosové úroky od prepojených účtovných jednotiek (662A)	40		
2.	Ostatné výnosové úroky (662A)	41	9 9 2 1 0 2 6	1 0 7 3 4 1 1 1
XII.	Kurzové zisky (663)	42	7 6	1 9
XIII.	Výnosy z precenenia cenných papierov a výnosy z derivátových operácií (664, 667)	43		
XIV.	Ostatné výnosy z finančnej činnosti (668)	44		
**	Náklady na finančnú činnosť spolu r. 46 + r. 47 + r. 48 + r. 49 + r. 52 + r. 53 + r. 54	45	5 0 4 1 6 2	5 9 4 2 8 3
K.	Predané cenné papiere a podiely (561)	46		
L.	Náklady na krátkodobý finančný majetok (566)	47		
M.	Opravné položky k finančnému majetku (+/-) (565)	48		
N.	Nákladové úroky (r. 50 + r. 51)	49	4 3 5 4 1 3	5 3 2 0 2 7
N.1.	Nákladové úroky pre prepojené účtovné jednotky (562A)	50		
2.	Ostatné nákladové úroky (562A)	51	4 3 5 4 1 3	5 3 2 0 2 7
O.	Kurzové straty (563)	52	1 4 2 6	4 8 4
P.	Náklady na precenenie cenných papierov a náklady na derivátové operácie (564, 567)	53		
Q.	Ostatné náklady na finančnú činnosť (568, 569)	54	6 7 3 2 3	6 1 7 7 2

UZPODV14_12

Výkaz ziskov a strát
Úč POD 2 - 01

DIČ 2 0 2 0 4 8 0 1 9 8

IČO 0 0 1 5 6 7 5 2



Ozna- čenie a	Text b	Číslo riadku c	Skutočnosť	
			bežné účtovné obdobie 1	bezprostredne predchádzajúce účtovné obdobie 2
***	Výsledok hospodárenia z finančnej činnosti (+/-) (r. 29 - r. 45)	55	9 8 5 2 8 8 1	1 0 4 4 7 9 4 3
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie pred zdanením (+/-) (r. 27 + r. 55)	56	9 5 3 6 8 0 5 6	2 2 9 8 4 8 1 1 7
R.	Daň z príjmov (r. 58 + r. 59)	57	2 5 2 5 1 2 5 3	6 6 9 9 1 1 3 1
R.1.	Daň z príjmov splatná (591, 595)	58	2 2 6 7 5 0 3 0	4 2 0 2 4 6 2 2
2.	Daň z príjmov odložená (+/-) (592)	59	2 5 7 6 2 2 3	2 4 9 6 6 5 0 9
S.	Prevod podielov na výsledku hospodárenia spoločníkom (+/- 596)	60		
****	Výsledok hospodárenia za účtovné obdobie po zdanení (+/-) (r. 56 - r. 57 - r. 60)	61	7 0 1 1 6 8 0 3	1 6 2 8 5 6 9 8 6

