

# ENERGETICKÝ AUDIT

November 2022

## ENERGETICKÝ AUDIT

Materská škola Dunajská Streda  
Jesenského 910/10  
929 01 Dunajská Streda

**ESG**  
ENERGY SYSTEMS GROUP

**OBSAH**

<b>1</b>	<b>Identifikačné údaje .....</b>	<b>11</b>
1.1	Údaje o objednávateľovi energetického auditu (EA) .....	11
1.2	Údaje o spracovateľovi energetického auditu .....	11
1.3	Identifikácia predmetu energetického auditu .....	11
1.3.1	Adresa predmetu EA .....	12
1.3.2	Majetkovo-právny vzťah objednávateľa k predmetu energetického auditu ..	12
1.3.3	Identifikácia technických a technologických zariadení .....	12
1.4	Podklady poskytnuté k spracovaniu energetického auditu .....	12
1.4.1	Podklady poskytnuté objednávateľom energetického auditu .....	12
1.4.2	Doplňujúce údaje získané vlastnou obhliadkou spracovateľa .....	12
1.5	Legislatívny rámec .....	12
<b>2</b>	<b>Popis súčasného stavu predmetu energetického auditu .....</b>	<b>13</b>
2.1	Základné údaje o predmete energetického auditu .....	13
2.1.1	Situácia .....	13
2.1.2	Základný popis hodnoteného objektu .....	14
2.2	Údaje o energetických vstupoch .....	15
2.2.1	Ročná výška energetických vstupov .....	15
2.2.2	Nákup a štruktúra cien energií .....	17
2.2.3	Údaje o vstupujúcich energiách .....	19
2.3	Zásobovanie energiou .....	23
2.3.1	Zásobovanie elektrinou .....	23
2.3.2	Zásobovanie zemným plynom .....	23
2.4	Charakteristika objektu .....	24
2.4.1	Základné tepelno-technické údaje o vykurovanej budove .....	24
2.4.2	Vykurovanie .....	24
2.4.3	Príprava teplej vody .....	28
2.4.4	Osvetlenie .....	29
2.4.5	Chladenie a klimatizácia priestorov .....	32
2.4.6	Ostatná spotreba elektriny .....	32
<b>3</b>	<b>Vyhodnotenie súčasného stavu predmetu EA .....</b>	<b>33</b>
3.1	Ročná energetická bilancia súčasného stavu .....	33
<b>4</b>	<b>Návrh opatrení na zníženie spotrieb energie .....</b>	<b>34</b>
4.1	Odporúčané opatrenia .....	34
4.2	Beznákladové opatrenia .....	34
4.2.1	Energetický manažment objektov a správanie používateľov .....	34
4.3	Nízkonákladové opatrenia .....	35

4.3.1	Modernizácia tepelného hospodárstva .....	35
4.3.2	Modernizácia vnútorného osvetlenia.....	39
4.4	Vysokonákladové opatrenia.....	42
4.4.1	Inštalácia fotovoltaiickej elektrárne (FVE) na strechu objektu.....	42
4.4.2	Zateplenie obalových konštrukcií .....	46
<b>5</b>	<b>Posúdenie potenciálu pre uplatnenie garantovanej energetickej služby (GES) .....</b>	<b>50</b>
5.1	Charakteristika GES .....	50
5.2	Analýza vhodnosti opatrení pre GES.....	52
5.2.1	Stanovenie aktuálnej referenčnej spotreby .....	52
5.3	Vyhodnotenie GES.....	53
5.3.1	GES bez financovania z verejných zdrojov a grantov .....	53
5.3.2	GES s grantom (verejné národné zdroje) a grantom (EÚ) .....	55
<b>6</b>	<b>Odporúčenie energetickej úsporného projektu .....</b>	<b>59</b>
6.1	Metodika a kritériá hodnotenia.....	59
6.1.1	Ekonomické kritérium .....	59
6.1.2	Environmentálne kritérium .....	59
6.1.3	Technické kritérium .....	59
6.1.4	Prevádzkové kritérium .....	59
6.1.5	Legislatívne kritérium .....	59
6.1.6	Úžitkové kritérium .....	60
<b>7</b>	<b>Energeticky úsporný projekt.....</b>	<b>61</b>
<b>8</b>	<b>Ekonomické vyhodnotenie .....</b>	<b>63</b>
8.1	Ekonomické ukazovatele .....	63
8.1.1	Jednoduchá doba návratnosti investície (doba splácania $T_S$ ).....	63
8.1.2	Reálna doba návratnosti investície ( $T_{SD}$ ) .....	63
8.1.3	Čistá súčasná hodnota úspor (NPV) .....	63
8.1.4	Vnútorne výnosové percento (IRR) .....	63
8.2	Východiskové podmienky pre ekonomickú analýzu .....	64
8.3	Výsledková časť ekonomického hodnotenia energetickej úsporného projektu. .....	64
<b>9</b>	<b>Environmentálne vyhodnotenie .....</b>	<b>66</b>
<b>10</b>	<b>Záver – zhrnutie výsledkov energetickej auditu .....</b>	<b>67</b>
10.1	Zhrnutie výsledkov energetickej auditu.....	67
10.2	Záver z vyhodnotenia potenciálu zvýšenia energetickej a ekonomickej efektívnosti prostredníctvom GES .....	68
<b>11</b>	<b>Rekapitulačný list energetickej auditu.....</b>	<b>70</b>
11.1	Súhrnný informačný list .....	70
11.2	Súbor údajov pre monitorovací systém.....	71

<b>12</b>	<b>Prílohy .....</b>	<b>72</b>
12.1	Ekonomické hodnotenie energeticky úsporného projektu .....	72
12.2	Výpočet súčiniteľov prechodu tepla .....	73
12.3	Splnenie požiadavky STN 73 0540-2.....	74
12.4	Teplovýmenný obal budovy .....	76
12.5	Vyhodnotenie základných energetických ukazovateľov .....	76
12.6	Fotodokumentácia .....	78
<b>13</b>	<b>Kópia dokladu o zapísaní do zoznamu energetických audítorov .....</b>	<b>80</b>
13.1	Záznam o odovzdaní a prevzatí správy z energetického auditu.....	82

## ZOZNAM OBRÁZKOV

Obrázok 1.	Situačný plán hodnoteného objektu (zdroj: <a href="https://www.google.com/maps/...">https://www.google.com/maps/...</a> )	13
Obrázok 2.	Rozdelenie energie podľa palív	16
Obrázok 3.	Rozdelenie nákladov na energie podľa palív	16
Obrázok 4.	Spotreba elektriny v MWh po mesiacoch v rokoch 2019 - 2021	20
Obrázok 5.	Náklady na nakupovanú elektrinu v € bez DPH po mesiacoch v rokoch 2019 - 2021	20
Obrázok 6.	Spotreba elektriny v MWh v rokoch 2019 - 2021	21
Obrázok 7.	Náklady na nakupovanú elektrinu v € bez DPH v rokoch 2019 - 2021	21
Obrázok 8.	Spotreba zemného plynu v m <sup>3</sup> v rokoch 2019 - 2021	22
Obrázok 9.	Náklady na nakupovaný zemný plyn v € bez DPH v rokoch 2019 - 2021	22
Obrázok 10.	Plynové kotolne	25
Obrázok 11.	Vykurovacie telesá	27
Obrázok 12.	Lokálna príprava TV	28
Obrázok 13.	Osvetľovacie telesá v priestoroch objektu	29
Obrázok 14.	Výroba elektriny (FVE 5 kWp)	43
Obrázok 15.	Pohľad I.	78
Obrázok 16.	Pohľad II.	78
Obrázok 17.	Pohľad III.	79
Obrázok 18.	Pohľad IV.	79

**ZOZNAM TABULIEK**

Tabuľka 1.	Identifikačné údaje o objednávateľovi energetického auditu .....	11
Tabuľka 2.	Identifikačné údaje spracovateľa energetického auditu .....	11
Tabuľka 3.	Zariadenia a objekty predmetu energetického auditu .....	12
Tabuľka 4.	Základné parametre objektu predmetu EA .....	13
Tabuľka 5.	Údaje o priemerných energetických vstupoch za roky 2019 - 2021 .....	15
Tabuľka 6.	Prepočet spotrieb tepla na ÚK dennostupňovou metódou v MWh/rok .....	16
Tabuľka 7.	Údaje o priemerných energetických vstupoch prepočítaných cez dennostupne za roky 2019 - 2021 .....	17
Tabuľka 8.	Štruktúra ceny za elektrinu v období 01.01.2021 - 31.12.2021 .....	17
Tabuľka 9.	Štruktúra ceny za elektrinu v období 01.01.2021 - 31.12.2021 .....	18
Tabuľka 10.	Štruktúra ceny za zemný plyn v období 01.1.2021 - 31.12.2021.....	18
Tabuľka 11.	Spotreba elektriny v jednotlivých mesiacoch v roku 2019 .....	19
Tabuľka 12.	Spotreba elektriny v jednotlivých mesiacoch v roku 2020 .....	19
Tabuľka 13.	Spotreba elektriny v jednotlivých mesiacoch v roku 2021 .....	20
Tabuľka 14.	Spotreba elektriny v rokoch 2019 - 2021 .....	21
Tabuľka 15.	Spotreba zemného plynu v rokoch 2019 – 2021 za odberné miesto.....	22
Tabuľka 16.	Základné tepelno-technické parametre hodnoteného objektu.....	24
Tabuľka 17.	Údaje o kotloch inštalovaných v objekte .....	25
Tabuľka 18.	Ročná bilancia premeny energie vo vlastnom zdroji .....	26
Tabuľka 19.	Vykurovacie telesá .....	27
Tabuľka 20.	Zoznam elektrických ohrievačov TV .....	28
Tabuľka 21.	Osvetľovacie telesá .....	30
Tabuľka 22.	Výber požiadaviek na osvetlenie podľa normy STN EN 12464-1.....	31
Tabuľka 23.	Vyhodnotenie spotreby elektrickej energie na osvetlenie v hodnotenom objekte.....	32
Tabuľka 24.	Energetická bilancia – súčasný stav .....	33
Tabuľka 25.	Modernizácia tepelného hospodárstva .....	35
Tabuľka 26.	Environmentálne hodnotenie opatrenia .....	35
Tabuľka 27.	Vyhodnotenie primárnej energie .....	35
Tabuľka 28.	Výpočet ročnej platby za GES .....	36
Tabuľka 29.	Posúdenie vhodnosti opatrenia pre GES.....	36
Tabuľka 30.	Testy Eurostatu .....	37
Tabuľka 31.	Rámcové informácie v súvislosti s GES.....	38
Tabuľka 32.	Modernizácia vnútorného osvetlenia .....	39
Tabuľka 33.	Environmentálne hodnotenie opatrenia .....	39
Tabuľka 34.	Vyhodnotenie primárnej energie .....	39
Tabuľka 35.	Výpočet ročnej platby za GES .....	40
Tabuľka 36.	Posúdenie vhodnosti opatrenia pre GES.....	40

Tabuľka 37. Testy Eurostatu .....	41
Tabuľka 38. Rámcové informácie v súvislosti s GES.....	41
Tabuľka 39. Inštalácia FVE .....	42
Tabuľka 40. Environmentálne hodnotenie opatrenia .....	42
Tabuľka 41. Vyhodnotenie primárnej energie .....	42
Tabuľka 42. Výpočet ročnej platby za GES .....	43
Tabuľka 43. Posúdenie vhodnosti opatrenia pre GES.....	44
Tabuľka 44. Testy Eurostatu .....	44
Tabuľka 45. Rámcové informácie v súvislosti s GES.....	45
Tabuľka 46. Zateplenie obalových konštrukcií.....	47
Tabuľka 47. Environmentálne hodnotenie opatrenia .....	47
Tabuľka 48. Vyhodnotenie primárnej energie .....	47
Tabuľka 49. Výpočet ročnej platby za GES .....	47
Tabuľka 50. Posúdenie vhodnosti opatrenia pre GES.....	48
Tabuľka 51. Testy Eurostatu .....	48
Tabuľka 52. Rámcové informácie v súvislosti s GES.....	49
Tabuľka 53. Výpočet ročnej platby za GES .....	53
Tabuľka 54. Posúdenie vhodnosti opatrenia pre GES.....	54
Tabuľka 55. Testy Eurostatu .....	54
Tabuľka 56. Financovanie v celom rozsahu poskytovateľom GES .....	55
Tabuľka 57. Výpočet ročnej platby za GES .....	56
Tabuľka 58. Posúdenie vhodnosti opatrenia pre GES.....	56
Tabuľka 59. Testy Eurostatu .....	57
Tabuľka 60. Financovanie poskytovateľom GES + Grant (verejné národné zdroje) + Grant EÚ .....	58
Tabuľka 61. Navrhované opatrenia energeticky úsporného projektu .....	61
Tabuľka 62. Energetická bilancia – súčasný stav a stav po realizácii opatrení .....	62
Tabuľka 63. Základné súhrnné technické a ekonomické ukazovatele energeticky úsporného projektu.....	64
Tabuľka 64. Výsledky ekonomického vyhodnotenia energeticky úsporného projektu .....	65
Tabuľka 65. Emisné koeficienty niektorých základných znečisťujúcich látok a CO <sub>2</sub> .....	66
Tabuľka 66. Vyhodnotenie environmentálnych prínosov navrhovaného energeticky úsporného projektu.....	66
Tabuľka 67. Koeficient primárnej energie .....	66
Tabuľka 68. Vyhodnotenie primárnej energie navrhovaného energeticky úsporného projektu .....	66
Tabuľka 69. Energeticko-ekonomické ukazovatele energeticky úsporného projektu .....	67
Tabuľka 70. Vyhodnotenie úspor energie.....	67
Tabuľka 71. Podlaha na teréne .....	73
Tabuľka 72. Vonkajšia stena .....	73
Tabuľka 73. Strecha.....	74

Tabuľka 74. Požiadavka na tepelný odpor .....	74
Tabuľka 75. Požiadavka na súčiniteľ prechodu tepla .....	75
Tabuľka 76. Výpočet teplovýmenného obalu budovy .....	76
Tabuľka 77. Energetické ukazovatele .....	76
Tabuľka 78. Priemerný súčiniteľ prechodu tepla .....	76
Tabuľka 79. Potreba tepla na vykurovanie – energetické kritérium.....	77



## ZOZNAM SKRATIEK

A – ochladzovaná plocha  
a. s. – akciová spoločnosť  
COP – účinnosť vykurovania  
DIČ – daňové identifikačné číslo  
DOS – domov opatrovateľskej služby  
DPH – daň z pridanej hodnoty  
EA – energetický audit  
EE – elektrina  
EER – účinnosť chladenia  
Em [lx] – osvetlenosť  
EPC - Energy Performance Contracting  
ESCO – spoločnosť poskytujúca energetické služby  
GES – garantovaná energetická služba  
IČO – identifikačné číslo organizácie  
IRR – vnútorná výnosové percento  
kV – kilovolt  
kVA – kilovoltampér  
kVA<sub>h</sub> – kilovoltampér hodina  
kW - kilowatt  
MH SR – Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky  
MPa – megapascal  
MW - megawatt  
MWh – megawatt hodina  
NN rozvodňa – rozvodňa nízkeho napätia  
NPV – čistá súčasná hodnota  
OZE – obnoviteľné zdroje energie  
PK – plynová kotolňa  
Ra [-] – minimálny index farebného podania svetelných zdrojov  
s. r. o. – spoločnosť s ručením obmedzeným  
T – teplota  
t – tona  
TV – teplá voda  
ÚK – ústredné vykurovanie  
V – vykurovaný objem  
VN rozvodňa – rozvodňa vysokého napätia  
VZT - vzduchotechnika a klimatizácia  
Z. z. – zberka zákonov  
ZP – zemný plyn

## NÁZOV SPRÁVY

### ENERGETICKÝ AUDIT

účelový energetický audit

- spracovaný v zmysle požiadaviek Výzvy OPKZP-PO4-SC441-2019-53 - Rozvoj energetických služieb na regionálnej úrovni
- spracovaný v zmysle Zákona č. 321/2014 o energetickej efektívnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov, vykonávacej Vyhlášky č. 179/2015 Z.z. a vykonávacej Vyhlášky č. 88/2015 Z.z.

## OBJEDNÁVATEĽ

Mesto Dunajská Streda

## ADRESA OBJEDNÁVATEĽA

Hlavná ulica 50/16, 929 01, Dunajská Streda, Slovenská republika

## DÁTUM PODPISU A ČÍSLO ZMLUVY

10.01.2022; č. 3/2022

## SPRACOVATELIA

Ing. Martin Skladaný

## ODOVZDANÉ

29.11.2022

## 1 Identifikačné údaje

### 1.1 Údaje o objednávateľovi energetického auditu (EA)

Tabuľka 1. *Identifikačné údaje o objednávateľovi energetického auditu*

IDENTIFIKÁCIA OBJEDNÁVATEĽA A PREVÁDZKOVATEĽA PREDMETU ENERGETICKÉHO AUDITU	
Názov firmy / meno fyz. osoby	Mesto Dunajská Streda
Zatriedenie podľa SK NACE	84.11.0
IČO zastupujúceho subjektu	00305383
Sídlo zastupujúceho subjektu	Hlavná 50/16, 92901 Dunajská Streda
Kontaktná osoba	Ing. Priska Pápayová
Telefón	+421 918/591 017
E-mail	priska.papayova@dunstreda.eu
Číslo zmluvy o energetickom audite	č. 3/2022

IDENTIFIKÁCIA PREDMETU ENERGET. AUDITU		
Názov budovy	Materská škola	
Adresa	Jesenského 910/10	929 01 Dunajská Streda

### 1.2 Údaje o spracovateľovi energetického auditu

Tabuľka 2. *Identifikačné údaje spracovateľa energetického auditu*

IDENTIFIKÁCIA SPRACOVATEĽA ENERGETICKÉHO AUDITU	
Názov spoločnosti / obchodné meno	ENERGY SYSTEMS GROUP s.r.o.
IČO	36 056 774
DIČ	2020090248
Sídlo	Cikkerova 5, 974 01 Banská Bystrica
Meno zodpovedných zástupcov	Ing. Róbert Rigo, konateľ spoločnosti Ing. Miroslav Dian, konateľ spoločnosti
Telefón	+421 48 472 35 25
Mobilný tel.	+421 908 902 554
e-mail	dian@esg.sk

### 1.3 Identifikácia predmetu energetického auditu

Predmetom energetického auditu je posúdenie energetickej náročnosti súčasného stavu a technicko-ekonomické posúdenie potenciálu úspor energie úspor energie v objekte Materská škola v meste Dunajská Streda. EA je spracovaný v zmysle požiadaviek Výzvy OPKZP-PO4-SC441-2019-53 - Rozvoj energetických služieb na regionálnej úrovni. EA je vypracovaný v rozsahu prílohy č. VI Smernice EP a Rady č. 2012/27/EÚ. Pre účely vypracovania správy z EA sme primerane použili vyhlášku MH SR č. 179/2015 Z.z. o energetickom audite.

EA bol spracovaný systematickým postupom na získanie dostatočných informácií o aktuálnom stave a charakteristike spotreby energie potrebných na identifikáciu a návrh nákladovo efektívnych možností úspor energie v hodnotenom objekte.

EA sa zameriava aj na zistenie potenciálu zvýšenia energetickej a ekonomickej efektívnosti s posúdením možnosti uplatnenia garantovanej energetickej služby.

**1.3.1 Adresa predmetu EA**

V nasledujúcej tabuľke je uvedená adresa predmetu energetického auditu.

Tabuľka 3. *Zariadenia a objekty predmetu energetického auditu*

Predmet energetického auditu	Adresa
Materská škola	Jesenského 910/10, 929 01 Dunajská Streda

**1.3.2 Majetkovo-právny vzťah objednávateľa k predmetu energetického auditu**

Objednávateľ EA, mesto Dunajská Streda, je vlastníkom a prevádzkovateľom hodnoteného objektu, vrátane vybavenia.

**1.3.3 Identifikácia technických a technologických zariadení**

Všetky údaje o technických zariadeniach sú uvedené v kapitole 2 Popis súčasného stavu predmetu energetického auditu.

**1.4 Podklady poskytnuté k spracovaniu energetického auditu****1.4.1 Podklady poskytnuté objednávateľom energetického auditu**

- ✓ Dostupná výkresová dokumentácia
- ✓ Kópie faktúr o ročnej spotrebe a nákladoch na elektrinu za roky 2019, 2020 a 2021
- ✓ Kópie faktúr o ročnej spotrebe a nákladoch na zemný plyn za roky 2019, 2020 a 2021
- ✓ Revízne správy elektrických zariadení
- ✓ Zoznam technických zariadení

**1.4.2 Doplnujúce údaje získané vlastnou obhliadkou spracovateľa**

- ✓ Prehliadka objektu, technických zariadení, miest spotreby energie, rozvodov energie a zdrojov energie
- ✓ Vlastná fotodokumentácia z prehliadok predmetu EA
- ✓ Údaje a informácie týkajúce sa prevádzky objektu poskytnuté poverenými osobami zadávateľa EA

**1.5 Legislatívny rámec**

Obsah energetického auditu podlieha nasledujúcim právnym predpisom:

- ✓ Zákon č. 321/2014 Z.z. o energetickej efektívnosti
- V energetickom audite boli na účely hodnotenia využité aj nasledovné predpisy:
- ✓ Vyhláška č. 179/2015 Z.z., ktorou sa vykonáva Zákon č. 321/2014 Z.z.
  - ✓ Vyhláška č. 88/2015 Z.z., ktorou sa vykonáva Zákon č. 321/2014 Z.z.

## 2 Popis súčasného stavu predmetu energetického auditu

### 2.1 Základné údaje o predmete energetického auditu

Predmetom hodnotenia je budova Materská škola, Jesenského 910/10, ktorá sa nachádza v meste Dunajská Streda.

Tabuľka 4. Základné parametre objektu predmetu EA

Počet objektov		1		
		Vykurovaný objem	Ochladzovaná plocha	Faktor tvaru objektu
Označenie / Názov budov		V	A	A/V
		m <sup>3</sup>	m <sup>2</sup>	1/m
1	Materská škola, Jesenského 910/10, Dunajská Streda	4 960	3 605	0,727
<b>Spolu</b>		<b>4 960</b>	<b>3 605</b>	<b>0,727</b>

#### 2.1.1 Situácia

Na nasledujúcom obrázku je znázornený situačný plán hodnoteného objektu.

Obrázok 1. Situačný plán hodnoteného objektu (zdroj: <https://www.google.com/maps/...>)



## 2.1.2 Základný popis hodnoteného objektu

Predmetný objekt sa nachádza v centre mesta Dunajská Streda na adrese Jesenského 910/10. Jedná sa o jednopodlažný objekt pozostávajúci z troch budov čiastočne podpivničený, zastrešený čiastočne šikmou a čiastočne plochou strechou. Objekt je napojený na verejný vodovod, verejný plynovod a podzemné NN vedenie. Hlavný vstup do budovy je situovaný z juhozápadnej strany, kde sa nachádza aj parkovisko. Pozemok je prístupný z miestnej komunikácie. Objekt sa skladá z viacerých častí, ktoré boli v minulosti prepojené spojovacími chodbami.

**Účel využitia** – Objekt Materskej školy pozostáva z 5 tried. V objekte sa nachádzajú ďalej nasledovné miestnosti: kuchyňa, jedálne, zborovne, spálne, kancelárie, šatne, chodby, sklady, sociálne zariadenia, prepojovacie chodby a kotolne.



**Architektúra** – Obvodový plášť objektu je tvorený z tehlového muriva hrúbky 370 mm, bez tepelnej izolácie s povrchovou úpravou hrubozrnej omietky z exteriéru. Strešný plášť je z časti šikmý s povalovým stropom, prekrytý betónovou krytinou. Strop do podstrešného priestoru je tvorená ŽB hr. 250mm a minerálnou vlnou MV hr. 80mm. Strešná konštrukcia je z časti plochá, tvorená železobetónovými stropnými panelmi hr. 250mm + PB hr. 250mm. Povrchová úprava plochej strechy je tvorená lepenkovou hydroizoláciou, odolnou voči poveternostným podmienkam.

Okná sú plastové s izolačným dvojsklom. Vstupné dvere v objekte sú z časti vymenené za plastové s izolačným zasklením, ostatné dvere sú pôvodné.

**Vykurovací systém** – Zdrojom tepla pre predmetný objekt sú dve kotolne spaľujúce zemný plyn. Jedna kotolňa je umiestnená v suteréne najväčšej časti objektu. Druhá je umiestnená v suteréne južnej časti objektu. V prvej kotolni sú umiestnené tri nízkotlakové, teplovodné plynové kotly s atmosférickým horákom (2xProtherm 50 KLO, 1xProtherm 40KLO) s celkovým menovitým tepelným výkonom kotolne 130kW. V druhej kotolni je umiestnený nízkotlakový, teplovodný plynový kotol s atmosférickým horákom (Protherm 50 KLO) s menovitým tepelným výkonom kotla 46,5kW. Vykurovacia sústava je teplovodná, dvojrúrová s núteným obehom. Obeh vykurovacej vody je zabezpečený obehovými čerpadlami a prostredníctvom uzatvorených tlakových expanzných nádrží s membránou inštalovaných v kotolni. Vykurovacie telesá sú z časti ocelové rebrové, liatinové rebrové, ocelové KORAD a registre z hladkých rúr, na ktorých sú inštalované pôvodné kohúty.

**Systém prípravy TV** – Teplá voda je pripravovaná prostredníctvom elektrických prietokových ohrievačov s malým zásobníkom (o objeme 2x9,5l) a prostredníctvom elektrických zásobníkových ohrievačov (o objeme 50l a 146 l). Potrubie TV je vedené od miesta prípravy k miestam odberu, k jednotlivým výtokovým armatúram.

**Osvetlenie** – V súčasnosti sú v objekte nainštalované osvetľovacie telesá rôznych druhov a výkonov (žiarivkové, žiarovkové a LED svietidlá). Ovládanie osvetľovacích telies je manuálne spínačmi v jednotlivých miestnostiach.



## 2.2 Údaje o energetických vstupoch

### 2.2.1 Ročná výška energetických vstupov

Nasledujúce tabuľky sú spracované na základe údajov o spotrebe elektriny v rokoch 2019, 2020, 2021 a zemného plynu v roku 2019, 2020, 2021. Cena nakupovanej elektriny v roku 2021 bola 179,16 €/MWh bez DPH. Cena nakupovaného zemného plynu v roku 2021 bola 33,15 €/MWh bez DPH.

**Bilančná cena elektriny je 121,81 €/MWh bez DPH.** Cena energie zahŕňa len variabilnú zložku a s tým súvisiace poplatky. V bilančnej cene nie je zahrnutá fixná platba za príkon (A).

**Bilančná cena zemného plynu je 33,15 €/MWh bez DPH.** V bilančnej cene je zahrnutá fixná aj variabilná zložka.

Bilančná cena je použitá aj pri výpočtoch prínosov navrhnutých racionalizačných opatrení.

**Všetky údaje v ekonomických jednotkách sú v tomto EA uvedené bez DPH.**

#### 2.2.1.1 Údaje o priemerných energetických vstupoch

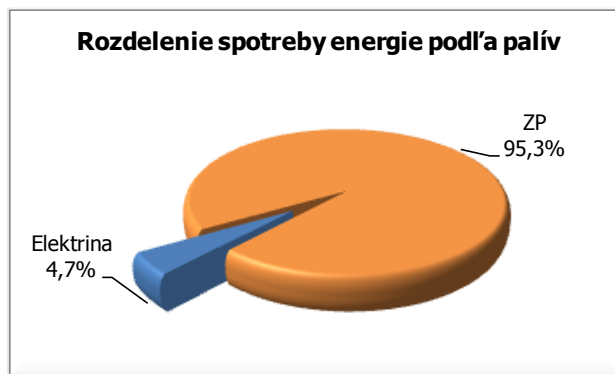
V nasledujúcej tabuľke sú uvedené údaje o priemerných energetických vstupoch za roky 2019 – 2021 v cenách roku 2021.

Tabuľka 5. *Údaje o priemerných energetických vstupoch za roky 2019 - 2021*

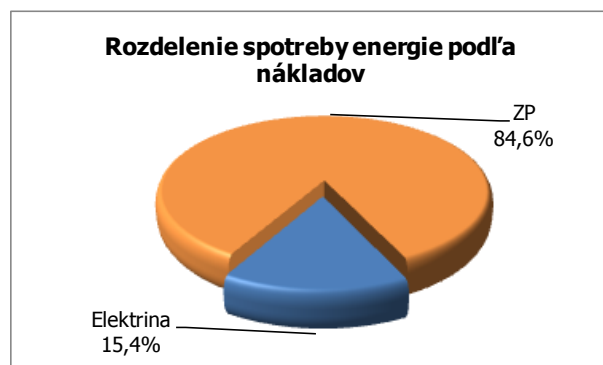
Obdobie	2019 - 2021				
	Vstupy palív a energie	Jednotka	Množstvo	Výhrevnosť MWh/jedn.	Obsah energie MWh
Zemný plyn	tis. m <sup>3</sup>	20,67	9,522	196,86	6 526,8
Elektrina	MWh	9,77	1,00	9,77	1 189,8
Teplo	MWh	0,00	1,00	0,00	0,0
Hnedé uhlie	t		2,917-5,833		
Čierne uhlie	t		4,778-8,528		
Koks	t		7,361-7,917		
Iné tuhé fosílné palivá	t				
Ťažký vykurovací olej	t		11,111		
Drevené pelety	t		4,720		
Benzín	t		12,222		
Nafta	t		11,663		
Iné energeticky využiteľné plyny	tis. mN3				
Iná forma energie (napr. teplo z priemyselných procesov)	MWh		1,000		
Obnoviteľné zdroje v členení na solárne, veterné, geotermálne a iné	MWh		1,000		
Iné palivá	t				
Energetické vstupy celkom				206,63	7 716,6
Zmena stavu zásob					
<b>Celkom spotreba palív a energie</b>		-	-	<b>206,63</b>	<b>7 716,6</b>

Na nasledujúcich obrázkoch sú uvedené priemerné hodnoty podielov nákupu jednotlivých energií a podielov nákladov na nákup energií v rokoch 2019-2021. Obrázky slúžia na vykreslenie rozloženia spotreby a nákupu jednotlivých energetických médií.

Obrázok 2. Rozdelenie energie podľa palív



Obrázok 3. Rozdelenie nákladov na energie podľa palív



Za účelom zohľadnenia vplyvov klimatických podmienok v lokalite bol vykonaný prepočet spotreby tepla na vykurovanie dennostupňovou metódou a bola aj určená hodnota spotreby tepla na vykurovanie za účelom kontroly a určenia skutočnej výšky tepelnej straty objektu. Normalizované podmienky sú definované počtom 3 422 dennostupňov. Prepočet spotreby tepla pre na vykurovanie dennostupňovou metódou je uvedený v nasledujúcej tabuľke. Údaje v tabuľke vychádzajú zo spotreby tepla na vykurovanie.

Tabuľka 6. Prepočet spotrieb tepla na ÚK dennostupňovou metódou v MWh/rok

Položka	2019	2020	2021	Priemer
Skutočná spotreba na vykurovanie [MWh/rok]	178	169	196	<b>181</b>
Spotreba UK prepočítaná [MWh/rok]	221	208	216	<b>215</b>
Dennostupne skutočné	2 765	2 771	3 110	<b>2 882</b>
Podiel dennostupňov skut./normal.	0,81	0,81	0,91	<b>0,84</b>

Vykurovacie obdobie pre potreby výpočtu je charakterizované počtom dennostupňov, ktoré sú vypočítané z počtu vykurovacích dní a priemernej vonkajšej teploty v jednotlivých dňoch vykurovacieho obdobia daného roku.

V nasledujúcej tabuľke sú energetické vstupy prepočítané dennostupňovou metódou t.j. časť spotreby tepla potrebná na vykurovanie (UK) je prepočítaná na priemerné dennostupne za roky 2019 - 2021.



Tabuľka 7. Údaje o priemerných energetických vstupoch prepočítaných cez dennostupne za roky 2019 - 2021

Obdobie	2019 - 2021				
	Vstupy palív a energie	Jednotka	Množstvo	Výhrevnosť MWh/jedn.	Obsah energie MWh
Zemný plyn	mN <sup>3</sup>	24 234,41	9,52	230,76	7 650,8
Elektrina	MWh	9,77	1,00	9,77	1 189,8
Teplo	MWh		1,00		
Hnedé uhlie	t		2,917-5,833		
Čierne uhlie	t		4,778-8,528		
Koks	t		7,361-7,917		
Iné tuhé fosílné palivá	t				
Ťažký vykurovací olej	t		11,111		
Drevené pelety	t		4,720		
Benzín	t		12,222		
Nafta	t		11,663		
Iné energeticky využiteľné plyny	tis. mN <sup>3</sup>				
Iná forma energie (napr. teplo z priemyselných procesov)	MWh		1,000		
Obnoviteľné zdroje v členení na solárne, veterné, geotermálne a iné	MWh		1,000		
Iné palivá	t				
Energetické vstupy celkom				240,53	8 840,6
Zmena stavu zásob					
<b>Celkom spotreba palív a energie</b>		-	-	<b>240,53</b>	<b>8 840,6</b>

## 2.2.2 Nákup a štruktúra cien energií

Dodávateľom elektriny v r. 2021 bola spoločnosť Energie2, a.s., Lazaretská 3a, 811 08 Bratislava 1, IČO: 46113177, IČ DPH: SK2023235225, zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava, Oddiel Sa, Vložka číslo 5389/B. Štruktúra ceny pre elektrinu bola v roku 2021 zložená z nasledovných položiek. Objekt má dve odberné miesta elektriny.

Tabuľka 8. Štruktúra ceny za elektrinu v období 01.01.2021 - 31.12.2021

Fakturovaná položka	Jednotka	Cena za jednotku
EIC kód	24ZZS1034241000V	
<b>Dodávka silovej elektriny - odpočtové obdobie od 01.01.2021 – 31.12.2021</b>		
Dodávka VT	€/kWh	0,05544
Dodávka NT	€/kWh	0,05544
Spotrebná daň z elektriny §9.1a	€/MWh	1,3200
<b>Distribúcia a regulované poplatky - odpočtové obdobie od 01.01.2021 – 31.12.2021</b>		
Distribúcia elektriny vo VT, NT (bez strát)	€/kWh	0,024486
Zložka tarify za výkon	€/mesiac	26,4240
Distribúcia elektriny, tarifa za straty NN	€/kWh	0,007238
Dodávka jalovej elektriny do distribučnej sústavy	€/kVArh	0,0166
Efektívna sadzba odvodu do Národného jadrového fondu	€/MWh	3,2700
Tarifa za prevádzkovanie systému	€/MWh	23,7405
Tarifa za systémové služby	€/MWh	6,3081

Tabuľka 9. Štruktúra ceny za elektrinu v období 01.01.2021 - 31.12.2021

Fakturovaná položka	Jednotka	Cena za jednotku
EIC kód	24ZZS1034242000Q	
<b>Dodávka silovej elektriny - odpočtové obdobie od 01.01.2021 – 31.12.2021</b>		
Dodávka VT	€/kWh	0,05544
Spotrebná daň z elektriny §9.1a	€/MWh	1,3200
<b>Distribúcia a regulované poplatky - odpočtové obdobie od 01.01.2021 – 31.12.2021</b>		
Distribúcia elektriny vo VT (bez strát)	€/kWh	0,024486
Zložka tarify za výkon	€/mesiac	49,5450
Distribúcia elektriny, tarifa za straty NN	€/kWh	0,007238
Dodávka jalovej elektriny do distribučnej sústavy	€/kVArh	0,0166
Efektívna sadzba odvodu do Národného jadrového fondu	€/MWh	3,2700
Tarifa za prevádzkovanie systému	€/MWh	23,7405
Tarifa za systémové služby	€/MWh	6,3081

Dodávateľom zemného plynu bola v roku 2021 spoločnosť MET Slovakia, a. s., Rajská 7, 811 08 Bratislava, IČO: 45860637, DIČ: 2023117107, IČ DPH: SK2023117107, zapísaná v Obchodnom registri Okresného súdu Bratislava I, Oddiel Sa, Vložka číslo 5118/B.

Tabuľka 10. Štruktúra ceny za zemný plyn v období 01.1.2021 - 31.12.2021

Fakturovaná položka	Jednotka	Cena za jednotku
<b>Služby obchodníka</b>		
Fixná mesačná sadzba	€/mesiac	0,000
Sadzba za odobratý plyn	€/MWh	18,27
<b>Distribúcia plynu</b>		
Fixná mesačná sadzba	€/mesiac	126,67
Sadzba za odobratý plyn	€/MWh	3,20
<b>Preprava plynu</b>		
Fixná mesačná sadzba	€/mesiac	0,000
Sadzba za odobratý plyn	€/kWh	0,000
<b>Spotrebná daň</b>	€/MWh	1,32

## 2.2.3 Údaje o vstupujúcich energiách

### 2.2.3.1 Nákup elektriny

V nasledujúcich tabuľkách je zhrnutá spotreba elektriny a náklady na jej nákup v jednotlivých mesiacoch v rokoch 2019 – 2021. Profil spotreby elektriny na mesačnej báze za hodnotené obdobie je uvedený v nasledujúcich grafoch. Kópie faktúr za spotrebovanú elektrinu sú prílohou energetického auditu.

Tabuľka 11. *Spotreba elektriny v jednotlivých mesiacoch v roku 2019*

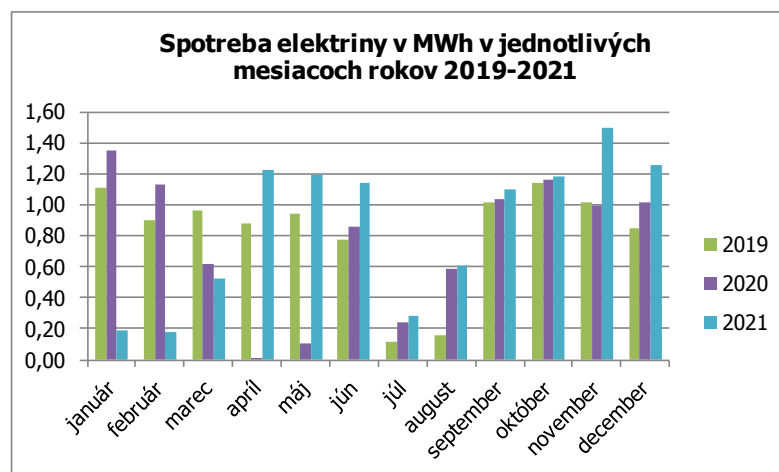
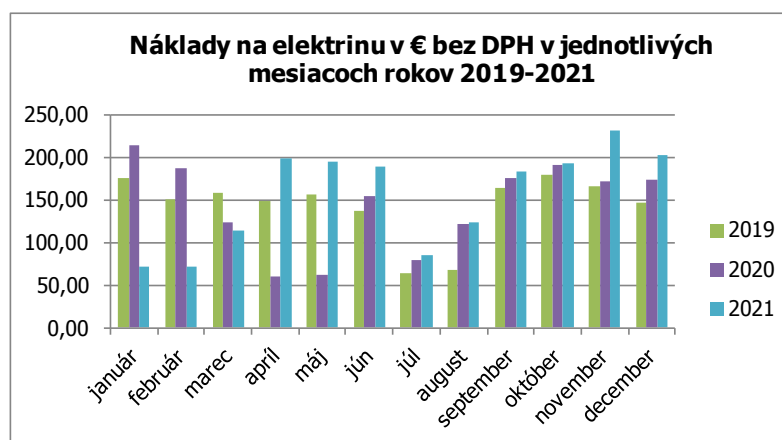
Mesiac	Spotreba elektriny			Základ dane €/r bez DPH	Platba €/r s DPH
	VT	NT	Spolu		
	MWh	MWh	MWh		
január	1,11	0,00	1,107	174,97	209,96
február	0,90	0,00	0,896	151,07	181,28
marec	0,96	0,00	0,962	158,55	190,26
apríl	0,88	0,00	0,878	149,03	178,84
máj	0,94	0,00	0,937	155,71	186,85
jún	0,77	0,00	0,771	136,90	164,28
júl	0,12	0,00	0,121	63,26	75,91
august	0,15	0,00	0,153	66,90	80,28
september	1,01	0,00	1,012	164,21	197,05
október	1,14	0,00	1,144	179,16	214,99
november	1,02	0,00	1,018	164,89	197,87
december	0,85	0,00	0,850	145,85	175,02
<b>Spolu</b>	<b>9,85</b>	<b>0,00</b>	<b>9,849</b>	<b>1 710,50</b>	<b>2 052,60</b>

Tabuľka 12. *Spotreba elektriny v jednotlivých mesiacoch v roku 2020*

Mesiac	Spotreba elektriny			Základ dane €/r bez DPH	Platba €/r s DPH
	VT	NT	Spolu		
	MWh	MWh	MWh		
január	1,35	0,00	1,347	213,33	256,00
február	1,13	0,00	1,128	186,71	224,05
marec	0,61	0,00	0,613	124,07	148,88
apríl	0,01	0,00	0,008	60,06	72,07
máj	0,11	0,00	0,105	62,32	74,78
jún	0,86	0,00	0,857	153,74	184,49
júl	0,24	0,00	0,241	78,85	94,62
august	0,59	0,00	0,591	121,41	145,69
september	1,03	0,00	1,032	175,02	210,02
október	1,16	0,00	1,157	190,22	228,26
november	1,00	0,00	0,996	170,65	204,78
december	1,01	0,00	1,013	172,72	207,26
<b>Spolu</b>	<b>9,09</b>	<b>0,00</b>	<b>9,088</b>	<b>1 709,10</b>	<b>2 050,92</b>

Tabuľka 13. *Spotreba elektriny v jednotlivých mesiacoch v roku 2021*

Mesiac	Spotreba elektriny			Základ dane €/r bez DPH	Platba €/r s DPH
	VT MWh	NT MWh	Spolu MWh		
január	0,19	0,00	0,186	72,21	86,65
február	0,18	0,00	0,178	71,23	85,48
marec	0,52	0,00	0,519	112,77	135,32
apríl	1,22	0,00	1,224	198,64	238,37
máj	1,20	0,00	1,197	195,34	234,41
jún	1,14	0,00	1,143	188,78	226,54
júl	0,29	0,00	0,285	84,27	101,12
august	0,61	0,00	0,605	123,24	147,89
september	1,10	0,00	1,099	183,40	220,08
október	1,18	0,00	1,180	193,29	231,95
november	1,50	0,00	1,496	231,77	278,12
december	1,26	0,00	1,255	202,44	242,93
<b>Spolu</b>	<b>10,37</b>	<b>0,00</b>	<b>10,367</b>	<b>1 857,38</b>	<b>2 228,86</b>

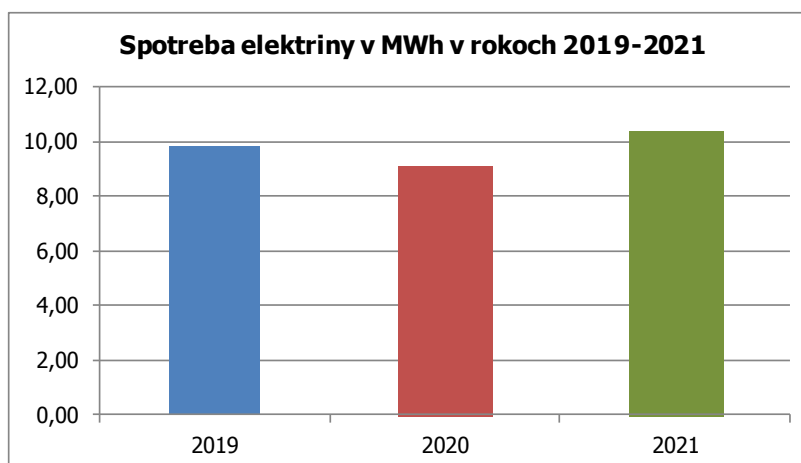
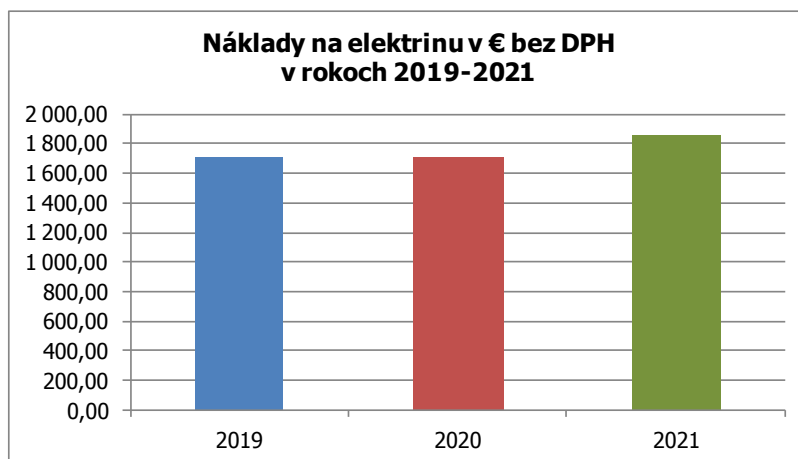
Obrázok 4. *Spotreba elektriny v MWh po mesiacoch v rokoch 2019 - 2021*Obrázok 5. *Náklady na nakupovanú elektrinu v € bez DPH po mesiacoch v rokoch 2019 - 2021*

V nasledujúcej nasledujúcej tabuľke je zhrnutá spotreba elektriny a náklady na jej nákup v rokoch 2019 - 2021.

Tabuľka 14. *Spotreba elektriny v rokoch 2019 - 2021*

Rok	Spotreba elektriny			Základ dane	Platba
	VT MWh	NT MWh	Spolu MWh	€/r bez DPH	€/r s DPH
2019	9,85	0,00	9,85	1 710,50	2 052,60
2020	9,09	0,00	9,09	1 709,10	2 050,92
2021	10,37	0,00	10,37	1 857,38	2 228,86
<b>Priemer</b>	<b>9,77</b>	<b>0,00</b>	<b>9,77</b>	<b>1 758,99</b>	<b>2 110,79</b>

V nasledujúcich grafoch sú znázornené spotreby elektriny a náklady na jej nákup v rokoch 2019 – 2021.

Obrázok 6. *Spotreba elektriny v MWh v rokoch 2019 - 2021*Obrázok 7. *Náklady na nakupovanú elektrinu v € bez DPH v rokoch 2019 - 2021*

### 2.2.3.2 Nákup zemného plynu

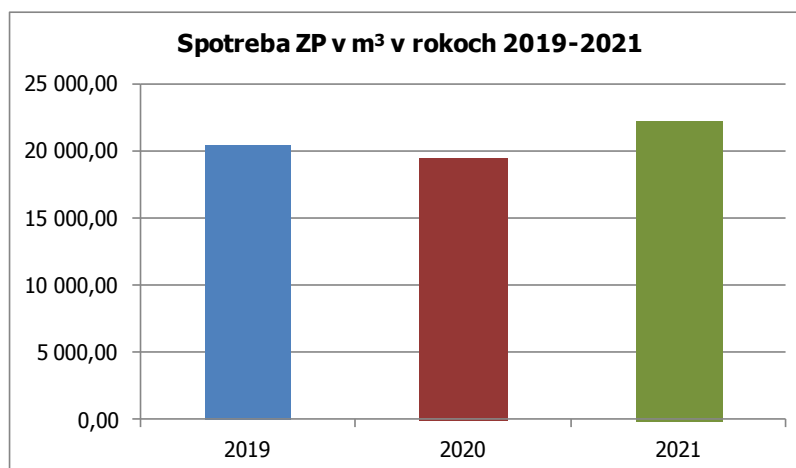
V nasledujúcej tabuľke je zhrnutá spotreba zemného plynu a náklady na jeho nákup v rokoch 2019 – 2021 za odberné miesto. Kópie faktúr za spotrebovaný zemný plyn sú prílohami energetického auditu.

Tabuľka 15. *Spotreba zemného plynu v rokoch 2019 – 2021 za odberné miesto*

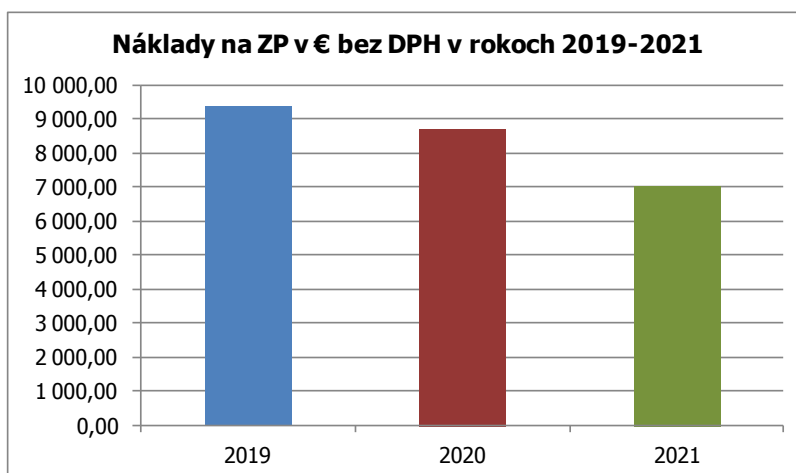
Rok	Zemný plyn	Základ dane	Platba
	m <sup>3</sup>	€/r bez DPH	€/r s DPH
2019	20 370,00	9 382,63	11 259,16
2020	19 380,00	8 711,14	10 453,37
2021	22 272,00	7 031,28	8 437,54
<b>Priemer</b>	<b>20 674,00</b>	<b>8 375,02</b>	<b>10 050,02</b>

V nasledujúcich grafoch sú znázornené spotreby zemného plynu a náklady na jeho nákup v rokoch 2019 - 2021.

Obrázok 8. *Spotreba zemného plynu v m<sup>3</sup> v rokoch 2019 - 2021*



Obrázok 9. *Náklady na nakupovaný zemný plyn v € bez DPH v rokoch 2019 - 2021*



## 2.3 Zásobovanie energiou

### 2.3.1 Zásobovanie elektrinou

Elektrina pre potreby hodnoteného objektu bola v roku 2021 nakupovaná od dodávateľa elektriny Energie2, a.s., Lazaretská 3a, 811 08 Bratislava 1. Objekt má dve fakturačné odberné miesta pre elektrinu.

Ochrana pred priamym dotykom izolovaním živých častí, krytom, bez prúdových chráničov.

Rozvodná sieť: 3/PEN/N+PE/AC, 400/230 V 50 Hz TN-C-S

### 2.3.2 Zásobovanie zemným plynom

Zemný plyn pre potreby hodnoteného objektu bol v roku 2021 nakupovaný od dodávateľa zemného plynu MET Slovakia, a. s., Rajska 7, 811 08 Bratislava.

Objekt má jedno fakturačné odberné miesto pre zemný plyn.

## 2.4 Charakteristika objektu

### 2.4.1 Základné tepelno-technické údaje o vykurovanej budove

V nasledujúcej tabuľke sú zhrnuté tepelno-technické parametre hodnoteného objektu.

Tabuľka 16. *Základné tepelno-technické parametre hodnoteného objektu*

Označenie / Názov budovy		Tepelný príkon (strata)	Podlahová plocha (vykurovaná)	Spotreba tepla na vykurovanie	Merná spotreba tepla na vykurovanie
		kW	m <sup>2</sup>	kWh	kWh/m <sup>2</sup>
1	Materská škola, Jesenského 910/10, Dunajská Streda	107	1 288	148 704	115,42
<b>Spolu / priemer</b>		<b>107</b>	<b>1 288</b>	<b>148 704</b>	<b>115,42</b>

### 2.4.2 Vykurovanie

Celý objekt je vykurovaný prostredníctvom dvoch plynových kotolní.

#### 2.4.2.1 Plynová kotolňa

V prvej teplovodnej plynovej kotolni sú osadené 3 ks plynových teplovodných, nízkotlakových stacionárnych kotlov:

1. K1 - Protherm typ 40 KLO, výkon 37kW, rok výroby 2001, v.č. 01061401006 - s atmosférickým horákom.
2. K2 - Protherm typ 50 KLO, výkon 46,5kW, rok výroby 2001, v.č. 01061401058 - s atmosférickým horákom.
3. K3 - Protherm typ 50 KLO, výkon 46,5kW, rok výroby 2001, v.č. 01061401057 - s atmosférickým horákom.

V druhej teplovodnej plynovej kotolni je osadený plynový teplovodný, nízkotlakový stacionárny kotol:

1. K4 - Protherm typ 50 KLO, výkon 46,5kW, rok výroby 2001, v.č. 01031303531 - s atmosférickým horákom.

Súčtový tepelný výkon kotolní je 177,5 kW. Kotle v prvej kotolni zabezpečujú vykurovanie v troch okruhoch UK. Kotlový okruh vykurovacej vody pozostáva z kaskádového potrubného systému napojený na jednotlivé kotly. V priestoroch prvej kotolne je umiestnený rozdeľovač a zberač. Obeh vykurovacej vody je zabezpečený obehovým čerpadlom s trojstupňovou reguláciou značky Wilo. V druhej kotolni je inštalovaný jeden kotol. Obeh vykurovacej vody je zabezpečený trojstupňovým obehovým čerpadlom značky Wilo. Regulácia vykurovania je riešená pomocou priestorového termostatu. Teplovodné rozvody v kotolni nie sú zaizolované. Vykurovacia sústava je teplovodná, dvojrúrová s núteným obehom. Plynová kotolňa je koncipovaná pre prevádzku s občasným dozorom. Na udržanie stále tlaku vo vykurovacom systéme sú použité expanzné nádoby.



Tabuľka 17. Údaje o kotloch inštalovaných v objekte

Ozn.	Výrobca	Typ	Tepelný výkon	Rok výroby	Výrobné číslo
			kW		
K1	Protherm	40KLO	37	2001	01031303531
K2	Protherm	50KLO	46,5	2001	01061401058
K3	Protherm	50KLO	46,5	2001	01061401057
K4	Protherm	50KLO	46,5	2001	01061401006

Obrázok 10. Plynové kotolne



V nasledujúcej tabuľke je uvedená základná ročná bilancia premeny energie vo vlastnom zdroji v PK.

Tabuľka 18. *Ročná bilancia premeny energie vo vlastnom zdroji*

r.	Názov	Jednotka	Hodnota
1	Nainštalovaný elektrický výkon celkom	MW	0,0
2	Nainštalovaný tepelný výkon celkom	MW	0,177
3	Dosiahnuteľný elektrický výkon celkom	MW	0,0
4	Pohotový elektrický výkon celkom	MW	0,0
5	Výroba elektriny	MWh	0,0
6	Predaj vyrobenej elektriny	MWh	0,0
7	Vlastná spotreba elektriny	MWh	0,0
8	Spotreba energie na výrobu elektriny	MWh	0,0
9	Výroba využiteľného tepla	MWh	196,7
10	Predaj vyrobeného využiteľného tepla	MWh	0,0
11	Spotreba energie na výrobu využiteľného tepla	MWh	215,0
12	Spotreba energie celkom	MWh	215,0
13	Ročná energetická účinnosť zdroja	bezrozmerné číslo alebo %	91,50%
14	Ročná energetická účinnosť výroby elektriny		0,00%
15	Ročná energetická účinnosť výroby využiteľného tepla		91,50%
16	Špecifická spotreba energie na výrobu elektriny	MWh/MWh	0,0
17	Špecifická spotreba energie na výrobu využiteľného tepla	MWh/MWh	1,1
18	Ročné využitie inštalovaného elektrického výkonu	h/r	0,0
19	Ročné využitie dosiahnuteľného elektrického výkonu	h/r	0,0
20	Ročné využitie pohotového elektrického výkonu	h/r	0,0
21	Ročné využitie inštalovaného tepelného výkonu	h/r	1 115

Z uvedenej tabuľky vyplýva ročné využitie inštalovaného výkonu plynových kotlov je cca 1 115 hodín. Ročná energetická účinnosť výroby tepla je na úrovni 91,50%.

Rozvody vykurovacej vody sú oceľové, zaizolované tepelnou izoláciou, umiestnené sú podlahe a vo vykurovanom priestore.

## 2.4.2.2 Vykurovacie telesá

Vykurovacie telesá sú oceľové panelové. Na vykurovacích telesách sú namontované regulačné kohúty.

Obrázok 11. Vykurovacie telesá



V nasledujúcej tabuľke je uvedený zoznam vykurovacích telies v jednotlivých miestnostiach hodnoteného objektu.

Tabuľka 19. Vykurovacie telesá

Č. m.	Názov miestnosti	Vykurovacie teleso	Počet telies ks	Ventil/hlavica
1	Vstup zadný	Oceľový rebrový	2	Kohút
2	Šatňa	Oceľový Korad	1	Kohút
3	Kúpeľňa	Oceľový Korad	2	Kohút
4	Toaleta	Oceľový Korad	2	Kohút
5	Trieda	Oceľový Korad	4	Kohút
6	Šatňa	Oceľový Korad	1	Kohút
7	Jedáleň	Oceľový Korad	4	Kohút
8	Spálňa	Oceľový Korad	4	Kohút
9	Zborovňa	Oceľový rebrový	1	Kohút
10	Izolačka	Oceľový rebrový	1	Kohút
11	Šatňa	Oceľový rebrový	1	Kohút
12	Kancelária	Oceľový rebrový	1	Kohút
13	Kúpeľňa	Oceľový rebrový	2	Kohút
14	WC	Oceľový rebrový	1	Kohút
15	Trieda	Oceľový rebrový	5	Kohút
16	Kuchyňa	Oceľový rebrový	2	Kohút
17	Sklad 1	Oceľový rebrový	1	Kohút
18	Trieda	Oceľový rebrový	6	Kohút
19	Šatňa	Register z hladkých rúr	2	Kohút
20	Jedáleň	Liatinový rebrový	3	Kohút
21	Šatňa	Liatinový rebrový	1	Kohút
22	Chodba	Oceľový rebrový	1	Kohút
23	Kúpeľňa	Liatinový rebrový	1	Kohút
24	WC	Liatinový rebrový	5	Kohút
25	Trieda	Liatinový rebrový	2	Kohút
26	Spálňa	Liatinový rebrový	2	Kohút
27	Šatňa	Oceľový rebrový	1	Kohút
28	WC	Register z hladkých rúr	1	Kohút
29	Vchod	Oceľový rebrový	1	Kohút
30	Trieda	Oceľový rebrový	4	Kohút
31	Kuchynka	Oceľový rebrový	1	Kohút
32	Zborovňa	Oceľový rebrový	1	Kohút
33	Šatňa	Oceľový rebrový	1	Kohút
34	Vchod	Oceľový rebrový	1	Kohút

### 2.4.3 Príprava teplej vody

Teplá voda je pripravovaná prostredníctvom elektrických prietokových ohrievačov s malým zásobníkom (o objeme 2x9,5l) a prostredníctvom elektrických zásobníkových ohrievačov (o objeme 50 a 146l). Potrubie TV je vedená od miesta prípravy k miestam odberu, k jednotlivým výtokovým armatúram.

Tabuľka 20. Zoznam elektrických ohrievačov TV

Č. m.	Názov miestnosti	Výrobca	Typ	Objem	Počet ohrievačov	Prikon
				[l]	[ks]	[W]
1.NP	Toaleta	ELIZ	Prietokový EURO 10N	9,5	1	2 000
1.NP	Chodba	ELIZ	Prietokový EURO 10N	9,5	1	2 000
1.NP	Výlevka	ELIZ	Bojler EURO 50	50	1	2 000
1.NP	Kuchyňa	GORENJE	Bojler TGR 150N	146	1	2 000

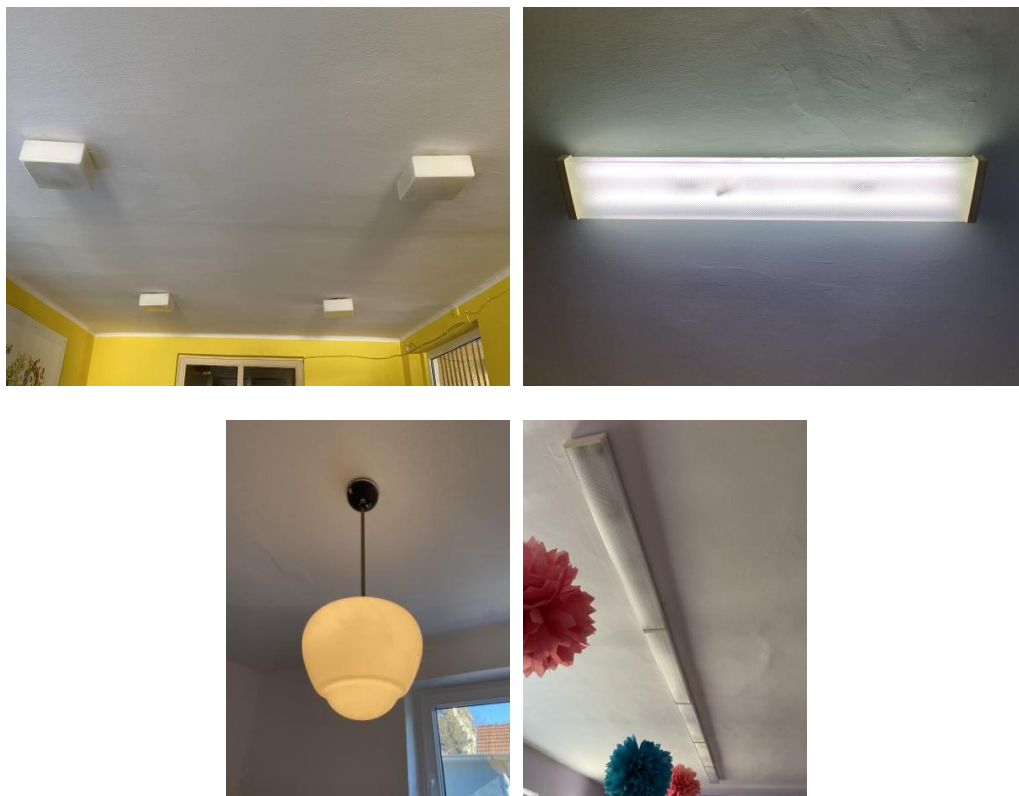
Obrázok 12. Lokálna príprava TV



#### 2.4.4 Osvetlenie

V súčasnosti sú v objekte nainštalované žiarivkové, žiarovkové a LED osvetľovacie telesá rôznych výkonov. Ovládanie osvetľovacích telies je manuálne spínačmi v jednotlivých miestnostiach. Stropné svietidlá sú osadené v celom objekte. Použité sú prisadené svietidlá. Pre posúdenie spotreby elektriny osvetlenia sme vychádzali z podkladov získaných počas obhliadky objektov a podkladov poskytnutých zadávateľom EA.

Obrázok 13. Osvetľovacie telesá v priestoroch objektu



V nasledujúcej tabuľke je uvedený zoznam osvetľovacích telies v jednotlivých miestnostiach hodnoteného objektu.



Tabuľka 21. *Osvetľovacie telesá*

Č. m.	Názov miestnosti	Osvetľovacie teleso	Počet telies	Príkion	Celkový príkion
			[ks]	[W]	[W]
1	Vstup zadný	LED	2	5	10
		žiarovkové	5	60	300
2	Sklad	žiarovkové	1	60	60
3	Šatňa	žiarivkové	1	72	72
		žiarivkové	1	36	36
4	Kúpeľňa	žiarivkové	1	72	72
5	Toaleta	žiarivkové	2	36	72
6	Sklad	žiarovkové	1	60	60
7	Trieda	žiarivkové	5	72	360
8	Šatňa	žiarivkové	1	72	72
9	Jedáleň	žiarivkové	5	72	360
10	Spálňa	žiarivkové	5	72	360
11	Zborovňa	žiarivkové	1	72	72
		žiarivkové	1	36	36
12	Výlevka	žiarovkové	1	60	60
13	Izolačka	žiarovkové	3	60	180
14	Šatňa	žiarivkové	2	36	72
15	Kancelária	LED	1	5	5
		žiarovkové	1	60	60
16	Kúpeľňa	LED	1	5	5
		žiarovkové	1	60	60
17	WC	žiarovkové	2	60	120
18	Trieda	žiarivkové	14	72	1,008
19	Kuchyňa	žiarivkové	10	72	720
20	Sklad 1	žiarivkové	2	72	144
21	Sklad 2	žiarovkové	2	60	120
22	Sklad 3	žiarovkové	2	60	120
23	Sklad 4	žiarovkové	1	60	60
24	Trieda	žiarivkové	12	72	864
		žiarovkové	2	60	120
25	Šatňa	žiarivkové	1	36	36
		žiarovkové	3	60	180
26	Sklad	žiarovkové	1	60	60
27	Plynová kotolňa	žiarivkové	3	72	216
		žiarovkové	10	60	600
28	Chodba	žiarivkové	13	36	468
29	Spojovacia chodba	LED	4	5	20
30	Jedáleň	žiarivkové	3	72	216
31	Šatňa	žiarivkové	1	72	72
32	Chodba	žiarivkové	4	36	144
33	Kúpeľňa	LED	1	5	5
34	WC	LED	1	5	5
35	Trieda	žiarivkové	5	72	360
36	Spálňa	žiarivkové	2	72	144
37	Šatňa	LED	1	5	5
38	WC	LED	1	5	5
39	Vchod	žiarovkové	2	60	120
40	Riaditeľňa	žiarivkové	2	72	144
41	Trieda	žiarivkové	4	72	288
42	Kuchynka	LED	1	5	5
43	Zborovňa	LED	1	5	5
44	Šatňa	žiarovkové	1	60	60
45	Vchod	LED	1	5	5
		žiarovkové	1	60	60

## 2.4.4.1 Osvetlenie – hygienické požiadavky noriem

Požiadavky normy na osvetlenie rôznych druhov priestorov sú zhrnuté v nasledujúcej tabuľke.

Tabuľka 22. *Výber požiadaviek na osvetlenie podľa normy STN EN 12464-1*

Ref. číslo	Druh priestoru	$E_m$ lx	$R_a$ -	Poznámka z normy
<b>3</b>	<b>Administratívne priestory</b>			
<b>3.2.1</b>	Archivovanie dokladov, kopírovanie atď.	300	80	
<b>3.2.2</b>	Písanie, písanie na stroji, čítanie, spracovanie údajov	500	80	Práca s DSE: pozri 4.11
<b>3.2.5</b>	Konferenčné a zasadacie miestnosti	500	80	Osvetlenie má byť regulovateľné
<b>3.2.6</b>	Recepcia	300	80	
<b>3.2.7</b>	Archívy	200	80	
<b>5.1</b>	<b>Všeobecné miesta</b>			
<b>5.1.1.</b>	Vstupné haly	100	80	
<b>5.1.2</b>	Šatne	200	80	
<b>5.2.</b>	<b>Reštaurácie</b>			
<b>5.2.2</b>	Kuchyne	500	80	
<b>5.2.4</b>	Samoobslužné reštaurácie	200	80	
<b>1.1</b>	<b>Komunikačné zóny</b>			
<b>1.1.1</b>	Komunikačné priestory a chodby	100	40	Osvetlenosť na úrovni podlahy
<b>1.1.2</b>	Schody, eskalátory, pohyblivé chodníky	150	40	
<b>1.2</b>	<b>Miestnosti na oddych a hygienu</b>			
<b>1.2.1</b>	<b>Bufety a kuchynky</b>	<b>200</b>	<b>80</b>	
<b>7.13</b>	<b>Laboratóriá a lekárne</b>			
<b>7.13.1</b>	<b>Celkové osvetlenie</b>	<b>500</b>	<b>80</b>	
<b>2.7</b>	<b>Výroba potravín a pochutín</b>			
<b>2.7.1</b>	Pracovné miesta a zóny – v priestoroch pivovarov, sladovní – v umývárňach, plniarňach sudov, čistiarňach, filtrárňach, škrabárňach – v kuchyniach konzervárni a čokoládovní – v cukrovaroch – v sušiarňach a fermentovniach surového tabaku, vo fermentačných pivniciach	200	80	
<b>2.7.7</b>	<b>Laboratóriá</b>	500	80	
<b>1.4</b>	<b>Skladištia a chladiarne</b>			
<b>1.4.1</b>	Skladištia a zásobárne	100	60	
<b>1.4.2</b>	Expedície a baliarne	300	60	

V rámci vypracovania energetického auditu sme posudzovali príkony a spotreby inštalovaného osvetlenia v jednotlivých miestnostiach hodnoteného objektu. V nasledujúcich tabuľkách sme zohľadňovali využitie osvetlenia danej budovy na základe jej účelu, obsadenosti, konštantnej osvetlenosti a využitia denného svetla. Vyhodnotenie spotreby elektrickej energie na osvetlenie v objekte je zhrnuté v nasledujúcej tabuľke.

Tabuľka 23. *Vyhodnotenie spotreby elektrickej energie na osvetlenie v hodnotenom objekte*

Kategória budovy	Jednotka	Hodnota
Celkový inštalovaný príkon osvetlenia $P_n$	kW	8,88
Doba prevádzky s denným svetlom $t_D$	h/rok	2 400
Doba prevádzky bez denného svetla $t_N$	h/rok	0
Činiteľ závislosti na dennom svetle $F_D$	-	0,9
Činiteľ závislosti na obsadení budovy $F_O$	-	0,4
Činiteľ konštantnej obsadenosti $F_C$	-	1,0
<b>Teoretická ročná spotreba energie na osvetlenie</b>	<b>kWh/rok</b>	<b>7 845</b>
<b>Zníženie spotreby energie na osvetlenie</b>	<b>0,40</b>	<b>3 138</b>

V objekte sú nainštalované svietidlá rôznych druhov a výkonov - žiarivky, žiarovky. Teoretická ročná spotreba elektriny na osvetlenie činí 3 138 kWh/rok.

#### 2.4.5 Chladenie a klimatizácia priestorov

V hodnotenom objekte nie sú nainštalované žiadne chladiace a klimatizačné zariadenia.

#### 2.4.6 Ostatná spotreba elektriny

Na ostatnej spotrebe elektriny v hodnotenom objekte sa podieľajú hlavne elektrické zariadenia súvisiace s prevádzkou objektu.



### 3 Vyhodnotenie súčasného stavu predmetu EA

#### 3.1 Ročná energetická bilancia súčasného stavu

Za účelom zostavenia energetickej bilancie v požadovanom formáte podľa druhu energie sme vychádzali z výpočtového modelu zostaveného zo získaných prevádzkových údajov a podmienok zohľadňujúcich fakturované spotreby nakupovaných palív a energií. Energetická bilancia je zostavená aj za účelom návrhu a vyhodnotenia opatrení zameraných na úsporu energie.

Hodnoty uvedené v energetickej bilancii zohľadňujú prevádzkový režim budovy a vychádzajú z fakturačných podkladov za nakupované palivá a energie v rokoch 2019-2021. Náklady sú v bilančných cenách z roku 2021 bez DPH.

Nasledujúca prevádzková energetická bilancia je vypracovaná za účelom preukázania objektívnosti ekonomických prínosov navrhovaných energeticky úsporných opatrení, a tiež navrhnutého energeticky úsporného projektu. Uvádzame ju preto aj v súhrnných tabuľkách ako porovnávaciu úroveň.

Tabuľka 24. *Energetická bilancia – súčasný stav*

R	Spotreba palív a energie v klimaticky normálnom roku	Forma energie	Súčasný stav	
			Energia	Náklady
			MWh/r	€/r bez DPH
<b>1</b>	<b>Celková spotreba palív a energie</b>		<b>240,53</b>	<b>8 840,63</b>
2	Spotreba zemného plynu na ÚK	Teplo	0,00	0,00
		Zemný plyn	148,70	4 930,26
		Elektrina	0,00	0,00
3	Spotreba zemného plynu na prípravu TV	Teplo	0,00	0,00
		Zemný plyn	0,00	0,00
		Elektrina	3,86	470,78
4	Straty pri výrobe ÚK	Teplo	0,00	0,00
		Zemný plyn	18,28	605,94
		Elektrina	0,00	0,00
5	Straty pri distribúcii ÚK	Teplo	0,00	0,00
		Zemný plyn	48,03	1 592,47
		Elektrina	0,00	0,00
6	Straty pri výrobe TV	Teplo	0,00	0,00
		Zemný plyn	0,00	0,00
		Elektrina	0,04	5,15
7	Straty pri akumulácií TV	Teplo	0,00	0,00
		Zemný plyn	0,00	0,00
		Elektrina	0,32	38,68
8	Straty pri distribúcii TV	Teplo	0,00	0,00
		Zemný plyn	0,00	0,00
		Elektrina	0,00	0,00
9	Spotreba pomocnej elektriny na ÚK	Elektrina	0,00	0,00
10	Spotreba pomocnej elektriny na TV	Elektrina	0,00	0,00
11	Spotreba elektriny na osvetlenie	Elektrina	3,14	382,26
12	Spotreba energie na ostatné účely	Zemný plyn	15,75	522,14
		Elektrina	2,41	292,95

## 4 Návrh opatrení na zníženie spotrieb energie

### 4.1 Odporúčané opatrenia

Vzhľadom na to, že sa jedná len o odporúčané opatrenia, tieto nebudú posudzované z hľadiska vhodnosti na GES a opatrenia nebudú ani súčasťou energeticky úsporného projektu.

### 4.2 Beznákladové opatrenia

Okrem technických predpokladov môžu používatelia objektu príslušným konaním prispieť k úspore energie. Navrhujeme zamyslieť sa nad nižšie uvedenými beznákladovými opatreniami, ktoré sa dajú aplikovať všeobecne v takmer každom objekte.

#### 4.2.1 Energetický manažment objektov a správanie používateľov

Energetické straty objektov závisia nielen od tepelno-technických vlastností, ale tiež od správania sa používateľov v objektoch. Nadmerné vetranie alebo prekurovanie môže výrazne zvýšiť spotrebu tepla. Podobne nevhodná prevádzka elektrických spotrebičov, či zbytočné svietenie môžu neúmerne zvýšiť spotrebu elektrickej energie. Organizačnými opatreniami, ktorých vyústením by mala byť zmena správania sa používateľov vo vzťahu k spotrebe energií, možno dosiahnuť úspory vo výške 3 až 5%. Patrí sem napr. obmedzenie svietenia na dobu pobytu osôb v miestnosti, hospodárna prevádzka elektrických spotrebičov, obmedzenie doby vetrania, minimalizácia únikov tepla zatváraním dverí medzi vykurovaným a nevykurovaným priestorom, resp. medzi ochladzovaným priestorom a priestorom s neupraveným vnútornými podmienkami, atď. Úlohou energetického manažmentu je tiež súhrn činností, ktoré v konečnom dôsledku vedú k úsporám energie. Medzi ne patria nasledovné činnosti a opatrenia:

- ✓ opatrenia organizačného charakteru - osвета a apel na používateľov k hospodárnemu správaniu sa,
- ✓ sledovanie predpokladaného vývoja cien energie vedúce k vlastnému rozhodovaniu sa pri zásadných rekonštrukciách a zmenách palivovej, či energetickej základne,
- ✓ evidenciu a vyhodnocovanie nameraných údajov (štatistické vyhodnocovanie, odhady spotreby energie),
- ✓ optimálne prevádzkovanie energetického zdroja najmä vo vzťahu k technickým parametrom a výrobcom stanovenej optimálnej oblasti práce tepelného stroja,
- ✓ vyhodnocovanie dopadov implementácie úsporných opatrení,
- ✓ obmedzenie/zákaz prevádzky určitých elektrických spotrebičov (hlavne elektrických ohrievačov, ventilátorov),
- ✓ zatváranie dverí vykurovaných alebo ochladzovaných miestností,
- ✓ zamedzenie nadmernému vetraniu oknami a dverami,
- ✓ realizácia útlmového režimu vykurovania v objektoch s denným režimom – aplikácia v nočných hodinách a hlavne v dobe neprítomnosti osôb,
- ✓ neprekurovať priestory - udržiavať teplotu v daných priestoroch na primeranej úrovni (zvýšenie teploty v priestoroch o 1°C znamená zvýšenie nákladov na vykurovanie o cca 3 až 5%),
- ✓ ekonomické hospodárenie s teplou vodou,
- ✓ kontrola doby svietenia a zhasínanie v priestoroch, kde sa už nezdržiavajú osoby.

Ročný priebeh spotreby tepla na vykurovanie (pri nainštalovaných meradlách tepla, ZP, elektriny) v prepočte na priemerné klimatické podmienky by mal byť porovnávaný s predchádzajúcimi obdobiami a na základe výsledkov by mali byť hľadané príčiny prípadného nárastu spotreby, predovšetkým v prechodnom období. Pre posudzovanie primeranosti spotreby tepla na vykurovanie je vhodné vyhodnocovať spotrebu tepla na jednotku vykurovanej plochy. Vyhodnocovanie týchto ukazovateľov je potrebné vykonávať pravidelne (mesačne) a porovnávať s hodnotami za predchádzajúce obdobie.

### 4.3 Nízkonákladové opatrenia

#### 4.3.1 Modernizácia tepelného hospodárstva

Pri tomto opatrení uvažujeme s inštaláciou termostatických hlavíc na všetky vykurovacie telesá a hydraulickým vyregulovaním celej vykurovacej sústavy podľa nových tepelno-technických vlastností objektu.

Pomocou termoregulačných ventilov s termostatickou hlavicom je možné regulovať dodávky tepla do jednotlivých vykurovaných miestností a udržiavať v nich požadovanú teplotu podľa individuálnych požiadaviek užívateľov.

Presný návrh riešenia bude predmetom prípadnej projektovej dokumentácie. V nasledujúcej tabuľke sú zhrnuté prínosy navrhovaného opatrenia.

Tabuľka 25. *Modernizácia tepelného hospodárstva*

Opatrenie	Náklady
Inštalácia termostatických hlavíc a hydraulické vyregulovanie vykurovacej sústavy podľa nových tepelno-technických vlastností objektu	4 000 €
<b>Celkom</b>	<b>4 000 €</b>
Ocenenie úspor energie	
Dosiahnuteľná úspora tepla zo ZP po realizácii opatrenia	23,24 MWh/rok
Bilančná cena za 1 MWh zemného plynu	33,15 €/MWh
Úspora nákladov na energiu po realizácii opatrenia	771 €/rok
Úspora nákladov na údržbu a prevádzku na pôvodnú konštrukciu, zariadenie (zanedbaná údržba)	0,00 €/rok
Jednoduchá doba návratnosti opatrenia	5,2 roka

Tabuľka 26. *Environmentálne hodnotenie opatrenia*

Znečisťujúca látka	Súčasný stav produkcie emisií t/rok	Po realizácii opatrenia	
		Stav t/rok	Rozdiel t/rok
CO	0,003	0,003	0,000
TZL	0,003	0,003	0,000
SO <sub>2</sub>	0,009	0,009	0,000
NO <sub>x</sub>	0,032	0,030	0,002
CO <sub>2</sub>	52,398	47,286	5,113

Tabuľka 27. *Vyhodnotenie primárnej energie*

Súčasný stav	Po realizácii opatrenia	
	Stav	Rozdiel
MWh	MWh	MWh
275,326	249,762	25,564

Posúdenie vhodnosti opatrenia na realizáciu formou garantovanej energetickej služby (GES) je v nasledovných tabuľkách.

Pre potreby posúdenia vhodnosti projektu na GES sú výpočtové úspory energie **ponížené o 5%** voči úsporám stanoveným energetickým auditom.

Tabuľka 28. Výpočet ročnej platby za GES

<b>Výpočet ročnej platby za GES</b> v prípade úplného financovania poskytovateľom GES prostredníctvom komerčného úveru			
<i>Hodnoty na vyplnenie:</i>			
<b>Výška fin. zdrojov ESCO, napr. aj úver [€]:</b>	4 000	<b>Odmena za služby pre poskytovateľa GES (percento z ročnej platby za GES):</b>	20,0%
<b>Úroková miera:</b>	3,00%		
<b>Trvanie zmluvy [roky]:</b>	15		
<b>Počet platieb za rok:</b>	12		
<i>Vypočítané hodnoty:</i>			
<b>Mesačná splátka [€]:</b>	27,6	<b>Ročné platby za GES [€]:</b>	<b>398</b>
<b>Suma splátok za rok [€]:</b>	331,5		
<b>Celkovo splatené [€]:</b>	<b>4 973</b>		

Tabuľka 29. Posúdenie vhodnosti opatrenia pre GES

<b>Výpočet ročnej platby za GES</b>	<b>Jednotka</b>	<b>Hodnota</b>
Referenčná spotreba tepelnej energie pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	0,00
Referenčná spotreba tepelnej energie zo ZP pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	230,76
Referenčná spotreba elektriny pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	9,77
Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES	€	8 841
Celková výška ročných úspor tepelnej energie	MWh/rok	0,0
Celková výška ročných úspor tepelnej energie zo ZP	MWh/rok	22,1
Celková výška ročných úspor elektriny	MWh/rok	0,00
Bilančná cena tepla bez DPH	€/MWh	0,0
Bilančná cena tepla zo ZP bez DPH	€/MWh	33,2
Bilančná cena elektriny bez DPH	€/MWh	0,0
Celková výška ročných úspor energie	€/rok	732
Výška finančných zdrojov ESCO, napr. aj úverová istina	€	4 000
Úroková miera (cena peňazí ESCO):	%	3,0%
Trvanie zmluvy poskytovania GES	roky	15
Počet platieb pre ESCO za rok	počet	12
Mesačná splátka:	€	28
Celková suma splátok za rok za realizáciu opatrení	€	331
Max. navýšenie ročnej platby o náklady a odmenu ESCO za poskytovanie GES	%	20,0%
Ročné platby za GES = výška úveru ESCO + náklady a odmena ESCO za GES	€	398
Celkovo splatené za obdobie trvania zmluvy o GES	€	5 970
Ne/splnenie pravidla, že úspora z GES je vyššia ako platby za výkon GES		
Σ garantované úspory ≥ Σ platby za GES + grant (verejné národné zdroje)	-	<b>áno</b>

Tabuľka 30. Testy Eurostatu

<b>Hodnoty na vyplnenie:</b>			
		<b>Spôsob financovania:</b>	
<b>Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES [€]</b>	8 841	<b>Investičné náklady poskytovateľa GES [€]</b>	4 000
<b>Garantované ročné úspory [€]</b>	732	<b>Grant (verejné národné zdroje) [€]</b>	0
<b>Trvanie zmluvy [rokov]</b>	15	<b>Grant (EÚ) [€]</b>	0
<b>Ročné platby za GES [€]</b>	398	<b>FN (verejné národné zdroje) [€]</b>	0
		<b>FN (EÚ) [€]</b>	0
<b>Vypočítané hodnoty:</b>			
<b>Garantované úspory [%]</b>	8,3	<b>Kapitálové výdavky [€]</b>	4 000
Testy Eurostatu:			
<b>1. Financovanie z verejných zdrojov [%]</b>		→ 0,0%	
(s miernym dôrazom na štatistické posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy)			
<b>2. <math>\Sigma</math> garantované úspory <math>\geq</math> <math>\Sigma</math> platby za GES + nenávratné financovanie z verejných národných zdrojov (grant)</b>		→ áno	

Tabuľka 31. *Rámcové informácie v súvislosti s GES*

I	Technický popis budovy verejnej správy	Kapitola 2. tohto EA.
II	Popis relevantných obmedzení	Bez obmedzení.
III	Faktory ovplyvňujúce spotrebu energie a požiadavky na kvalitu vnútorného prostredia	Spotrebu tepelnej energie v budove ovplyvňujú hlavne vonkajšie teplotné a poveternostné podmienky, obsadenosť osobami a správanie sa personálu. Za týmto účelom uvažujeme v testoch EUROSTATU s rezervou pre garantované ročné úspory energie na úrovni 5% v porovnaní s energetickou úsporou navrhnutých opatrení stanovenou v tomto energetickom audite.
IV	Identifikácia opatrení, ktoré majú potenciál zvýšiť energetickú efektívnosť v rámci GES	Inštalácia termostatických hlavíc a hydraulické vyregulovanie vykurovacej sústavy podľa nových tepelno-technických vlastností objektu
V	Identifikácia iných potrebných opatrení (okrem opatrení na zvýšenie energetickej efektívnosti)	Iné opatrenia uvedené v EA sa týkajú energetického manažmentu.
VI	Identifikovanie potrieb zadávateľa vrátane identifikovania neakceptovateľných opatrení	Neboli identifikované neakceptovateľné opatrenia.
VII	Stanovenie minimálnej hodnoty úspory energie, ktorá sa má obnovou dosiahnuť	Minimálna hodnota úspory energie by nemala byť nižšia ako 22,08 MWh/rok tepelnej energie (hodnoty boli odvodené od bodu III).
VIII	Odhad celkových investičných nákladov a celkovej úspory, stanovenie predpokladanej hodnoty zákazky na základe minimálnej hodnoty úspory energie stanovenej v predchádzajúcom bode	Odhadované celkové investičné náklady na opatrenia na GES sú na úrovni cca 4 000 € a celková úspora energie na úrovni 22,08 MWh/rok.
IX	Odhad jednoduchej doby návratnosti investície*	5,5 roka
X	Odhad pomeru investície a úspory	181,18 €/MWh

\* Jednoduchá návratnosť sa nezhoduje s jednoduchou návratnosťou v opatrení z dôvodu poníženia úspory energie o 5%.

Opatrenie je vhodné realizovať formou garantovanej energetickej služby (GES).

### 4.3.2 Modernizácia vnútorného osvetlenia

V rámci spracovania energetického auditu sme posudzovali príkony a spotreby osvetlenia nainštalovaného v hodnotenej budove. V súčasnosti sú v objekte nainštalované svietidlá rôzneho vyhotovenia a príkonov. Pri tomto opatrení uvažujeme s rekonštrukciou vnútorného osvetlenia, ktoré je na alebo za hranicou svojej životnosti.

Ako opatrenie navrhujeme uskutočniť výmenu pôvodných svietidiel v hodnotenom objekte za nové LED svietidlá. Príkony nových svietidiel budú nižšie, pričom bude zachovaná intenzita osvetlenia.

Presný návrh riešenia bude predmetom prípadnej projektovej dokumentácie.

V nasledujúcej tabuľke sú zhrnuté prínosy navrhovaného opatrenia.

Tabuľka 32. *Modernizácia vnútorného osvetlenia*

Opatrenie	Náklady
Modernizácia vnútorného osvetlenia	6 200 €
<b>Celkom</b>	<b>6 200 €</b>
Ocenenie úspor energie	
Dosiahnuteľná úspora elektriny po realizácii opatrenia	1,53 MWh/rok
Bilančná cena za 1 MWh elektriny	121,81 €/MWh
Úspora nákladov na energiu po realizácii opatrenia	186 €/rok
Úspora nákladov na údržbu a prevádzku na pôvodnú konštrukciu, zariadenie (zanedbaná údržba)	0,00 €/rok
Jednoduchá doba návratnosti opatrenia	33,3 roka

Tabuľka 33. *Environmentálne hodnotenie opatrenia*

Znečisťujúca látka	Súčasný stav produkcie emisií t/rok	Po realizácii opatrenia	
		Stav t/rok	Rozdiel t/rok
CO	0,003	0,003	0,000
TZL	0,003	0,003	0,000
SO <sub>2</sub>	0,009	0,008	0,001
NO <sub>x</sub>	0,032	0,031	0,001
CO <sub>2</sub>	52,398	52,143	0,255

Tabuľka 34. *Vyhodnotenie primárnej energie*

Súčasný stav	Po realizácii opatrenia	
	Stav	Rozdiel
MWh	MWh	MWh
275,326	271,962	3,363

Posúdenie vhodnosti opatrenia na realizáciu formou garantovanej energetickej služby (GES) je v nasledovných tabuľkách.

Pre potreby posúdenia vhodnosti projektu na GES sú výpočtové úspory energie **ponížené o 5%** voči úsporám stanoveným energetickým auditom.



Tabuľka 35. Výpočet ročnej platby za GES

<b>Výpočet ročnej platby za GES</b> v prípade úplného financovania poskytovateľom GES prostredníctvom komerčného úveru			
<i>Hodnoty na vyplnenie:</i>			
Výška fin. zdrojov ESCO, napr. aj úver [€]:	6 200	Odmena za služby pre poskytovateľa GES (percento z ročnej platby za GES):	20,0%
Úroková miera:	3,00%		
Trvanie zmluvy [roky]:	15		
Počet platieb za rok:	12		
<i>Vypočítané hodnoty:</i>			
Mesačná splátka [€]:	42,8	Ročné platby za GES [€]:	617
Suma splátok za rok [€]:	513,8		
Celkovo splatené [€]:	7 707		

Tabuľka 36. Posúdenie vhodnosti opatrenia pre GES

<b>Výpočet ročnej platby za GES</b>	<b>Jednotka</b>	<b>Hodnota</b>
Referenčná spotreba tepelnej energie pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	0,00
Referenčná spotreba tepelnej energie zo ZP pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	230,76
Referenčná spotreba elektriny pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	9,77
Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES	€	8 841
Celková výška ročných úspor tepelnej energie	MWh/rok	0,0
Celková výška ročných úspor tepelnej energie zo ZP	MWh/rok	0,0
Celková výška ročných úspor elektriny	MWh/rok	1,45
Bilančná cena tepla bez DPH	€/MWh	0,0
Bilančná cena tepla zo ZP bez DPH	€/MWh	0,0
Bilančná cena elektriny bez DPH	€/MWh	121,8
Celková výška ročných úspor energie	€/rok	177
Výška finančných zdrojov ESCO, napr. aj úverová istina	€	6 200
Úroková miera (cena peňazí ESCO):	%	3,0%
Trvanie zmluvy poskytovania GES	roky	15
Počet platieb pre ESCO za rok	počet	12
Mesačná splátka:	€	43
Celková suma splátok za rok za realizáciu opatrení	€	514
Max. navýšenie ročnej platby o náklady a odmenu ESCO za poskytovanie GES	%	20,0%
Ročné platby za GES = výška úveru ESCO + náklady a odmena ESCO za GES	€	617
Celkovo splatené za obdobie trvania zmluvy o GES	€	9 255
Ne/splnenie pravidla, že úspora z GES je vyššia ako platby za výkon GES		
$\Sigma$ garantované úspory $\geq \Sigma$ platby za GES + grant (verejné národné zdroje)	-	<b>nie</b>



Tabuľka 37. Testy Eurostatu

<b>Hodnoty na vyplnenie:</b>			
		<b>Spôsob financovania:</b>	
<b>Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES [€]</b>	8 841	<b>Investičné náklady poskytovateľa GES [€]</b>	6 200
<b>Garantované ročné úspory [€]</b>	177	<b>Grant (verejné národné zdroje) [€]</b>	0
<b>Trvanie zmluvy [rokov]</b>	15	<b>Grant (EÚ) [€]</b>	0
<b>Ročné platby za GES [€]</b>	617	<b>FN (verejné národné zdroje) [€]</b>	0
		<b>FN (EÚ) [€]</b>	0
<b>Vypočítané hodnoty:</b>			
<b>Garantované úspory [%]</b>	2,0	<b>Kapitálové výdavky [€]</b>	6 200
Testy Eurostatu:			
<b>1. Financovanie z verejných zdrojov [%]</b>		→	0,0%
(s miernym dôrazom na štatistické posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy)			
<b>2. <math>\Sigma</math> garantované úspory <math>\geq</math> <math>\Sigma</math> platby za GES + nenávratné financovanie z verejných národných zdrojov (grant)</b>		→	nie

Tabuľka 38. Rámcové informácie v súvislosti s GES

I	Technický popis budovy verejnej správy	Kapitola 2. tohto EA.
II	Popis relevantných obmedzení	Bez obmedzení.
III	Faktory ovplyvňujúce spotrebu energie a požiadavky na kvalitu vnútorného prostredia	Spotrebu tepelnej energie v budove ovplyvňujú hlavne vonkajšie teplotné a poveternostné podmienky, obsadenosť osobami a správanie sa personálu. Za týmto účelom uvažujeme v testoch EUROSTATU s rezervou pre garantované ročné úspory energie na úrovni 5% v porovnaní s energetickou úsporou navrhnutých opatrení stanovenou v tomto energetickom audite.
IV	Identifikácia opatrení, ktoré majú potenciál zvýšiť energetickú efektívnosť v rámci GES	Modernizácia vnútorného osvetlenia.
V	Identifikácia iných potrebných opatrení (okrem opatrení na zvýšenie energetickej efektívnosti)	Iné opatrenia uvedené v EA sa týkajú energetického manažmentu.
VI	Identifikovanie potrieb zadávateľa vrátane identifikovania neakceptovateľných opatrení	Neboli identifikované neakceptovateľné opatrenia.
VII	Stanovenie minimálnej hodnoty úspory energie, ktorá sa má obnovou dosiahnuť	Minimálna hodnota úspory elektriny by nemala byť nižšia ako 1,45 MWh/rok (hodnoty boli odvodené od bodu III).
VIII	Odhad celkových investičných nákladov a celkovej úspory, stanovenie predpokladanej hodnoty zákazky na základe minimálnej hodnoty úspory energie stanovenej v predchádzajúcom bode	Odhadované celkové investičné náklady na opatrenia na GES sú na úrovni cca 6 200 € a celková úspora energie na úrovni 1,45 MWh/rok.
IX	Odhad jednoduchého doby návratnosti investície*	35,0 roka
X	Odhad pomeru investície a úspory	4 268,75 €/MWh

\* Jednoduchá návratnosť sa nezhoduje s jednoduchou návratnosťou v opatrení z dôvodu poníženia úspory energie o 5%.

Opatrenie je vhodné realizovať formou garantovanej energetickej služby (GES).

## 4.4 Vysokonákladové opatrenia

### 4.4.1 Inštalácia fotovoltaickej elektrárne (FVE) na strechu objektu

Hodnotený objekt má k dispozícii časť vhodne orientovanej plochy netienenej strešnej konštrukcie, kde je možné umiestniť fotovoltaickú elektrárňu (FVE), ktorá bude vyrábať elektrinu pre vlastnú dennú spotrebu. Uvažuje sa s inštaláciou 5 kWp elektrárne bez akumulátorov, čo predstavuje plochu PV panelov 26m<sup>2</sup>. Systém fotovoltaiky má byť z bezpečnostných dôvodov navrhovaný tak, aby nedochádzalo k dodávke vyprodukovanej elektrickej energie do distribučnej siete a to ani v prípadoch výpadkov v napájaní z distribučnej sústavy.

Pred samotnou realizáciou opatrenia sa odporúča vykonať statický výpočet a overiť tak nosnosť strešnej konštrukcie. Presný návrh riešenia je predmetom prípadnej projektovej dokumentácie.

Prínosy navrhovaného opatrenia sú uvedené v nasledujúcej tabuľke.

V nasledujúcej tabuľke sú zhrnuté prínosy navrhovaného opatrenia.

Tabuľka 39. *Inštalácia FVE*

Opatrenie	Náklady
Inštalácia FVE elektrárne 5 kWp	10 000 €
<b>Celkom</b>	<b>10 000 €</b>
Ocenenie úspor energie	
Dosiahnuteľná úspora elektriny po realizácii opatrenia	5,90 MWh/rok
Bilančná cena za 1 MWh elektriny	121,81 €/MWh
Úspora nákladov na energiu po realizácii opatrenia	719 €/rok
Úspora nákladov na údržbu a prevádzku na pôvodnú konštrukciu, zariadenie (zanedbaná údržba)	0,00 €/rok
Jednoduchá doba návratnosti opatrenia	13,9 roka

Tabuľka 40. *Environmentálne hodnotenie opatrenia*

Znečisťujúca látka	Súčasný stav produkcie emisií	Po realizácii opatrenia	
		Stav	Rozdiel
	t/rok	t/rok	t/rok
CO	0,003	0,002	0,001
TZL	0,003	0,002	0,001
SO <sub>2</sub>	0,009	0,004	0,005
NO <sub>x</sub>	0,032	0,027	0,006
CO <sub>2</sub>	52,398	51,413	0,986

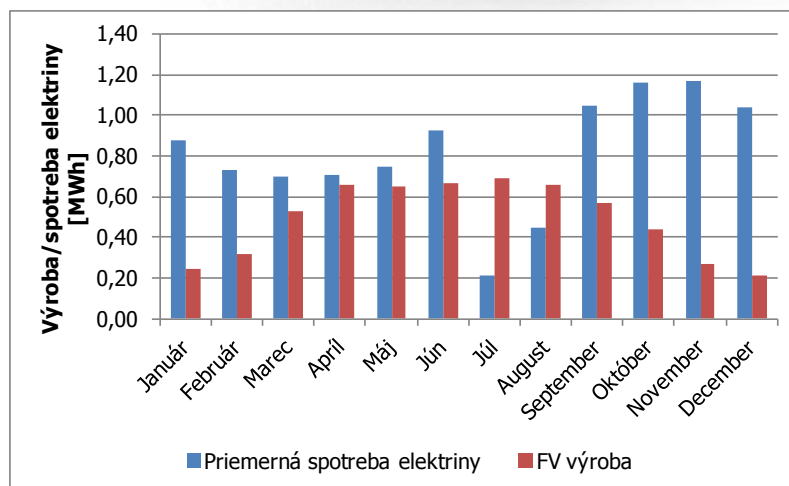
Tabuľka 41. *Vyhodnotenie primárnej energie*

Súčasný stav	Po realizácii opatrenia	
	Stav	Rozdiel
MWh	MWh	MWh
275,326	262,341	12,984

Posúdenie vhodnosti opatrenia na realizáciu formou garantovanej energetickej služby (GES) je v nasledovných tabuľkách.

Pre potreby posúdenia vhodnosti projektu na GES sú výpočtové úspory energie **ponížené o 5%** voči úsporám stanoveným energetickým auditom.

Obrázok 14. Výroba elektriny (FVE 5 kWp)



Prevádzka budovy je 5 dní v týždni, je však potrebné v rámci aktuálnej platnej legislatívy vyriešiť zabránenie pretokom do distribučnej sústavy formou odpájania zariadenia alebo jeho časti v čase vyššej výroby ako spotreby.

Tabuľka 42. Výpočet ročnej platby za GES

<b>Výpočet ročnej platby za GES</b> v prípade úplného financovania poskytovateľom GES prostredníctvom komerčného úveru			
<b>Hodnoty na vyplnenie:</b>			
Výška fin. zdrojov ESCO, napr. aj úver [€]:	10 000	Odmena za služby pre poskytovateľa GES (percento z ročnej platby za GES):	15,0%
Úroková miera:	3,00%		
Trvanie zmluvy [roky]:	15		
Počet platieb za rok:	12		
<b>Vypočítané hodnoty:</b>			
Mesačná splátka [€]:	69,1	Ročné platby za GES [€]:	954
Suma splátok za rok [€]:	828,7		
Celkovo splatené [€]:	12 431		

Tabuľka 43. *Posúdenie vhodnosti opatrenia pre GES*

Výpočet ročnej platby za GES	Jednotka	Hodnota
Referenčná spotreba tepelnej energie pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	0,00
Referenčná spotreba tepelnej energie zo ZP pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	230,76
Referenčná spotreba elektriny pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	9,77
Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES	€	8 841
Celková výška ročných úspor tepelnej energie	MWh/rok	0,0
Celková výška ročných úspor tepelnej energie zo ZP	MWh/rok	0,0
Celková výška ročných úspor elektriny	MWh/rok	5,61
Bilančná cena tepla bez DPH	€/MWh	0,0
Bilančná cena tepla zo ZP bez DPH	€/MWh	0,0
Bilančná cena elektriny bez DPH	€/MWh	121,8
Celková výška ročných úspor energie	€/rok	683
Výška finančných zdrojov ESCO, napr. aj úverová istina	€	10 000
Úroková miera (cena peňazí ESCO):	%	3,0%
Trvanie zmluvy poskytovania GES	roky	15
Počet platieb pre ESCO za rok	počet	12
Mesačná splátka:	€	69
Celková suma splátok za rok za realizáciu opatrení	€	829
Max. navýšenie ročnej platby o náklady a odmenu ESCO za poskytovanie GES	%	15,0%
Ročné platby za GES = výška úveru ESCO + náklady a odmena ESCO za GES	€	954
Celkovo splatené za obdobie trvania zmluvy o GES	€	14 310
Ne/splnenie pravidla, že úspora z GES je vyššia ako platby za výkon GES		
$\Sigma$ garantované úspory $\geq$ $\Sigma$ platby za GES + grant (verejné národné zdroje)	-	<b>nie</b>

Tabuľka 44. *Testy Eurostatu*

<b>Hodnoty na vyplnenie:</b>			
			<b>Spôsob financovania:</b>
<b>Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES [€]</b>	8 841	<b>Investičné náklady poskytovateľa GES [€]</b>	10 000
		<b>Grant (verejné národné zdroje) [€]</b>	0
<b>Garantované ročné úspory [€]</b>	683	<b>Grant (EÚ) [€]</b>	0
<b>Trvanie zmluvy [rokov]</b>	15	<b>FN (verejné národné zdroje) [€]</b>	0
<b>Ročné platby za GES [€]</b>	954	<b>FN (EÚ) [€]</b>	0
<b>Vypočítané hodnoty:</b>			
<b>Garantované úspory [%]</b>	7,7	<b>Kapitálové výdavky [€]</b>	10 000
Testy Eurostatu:			
<b>1. Financovanie z verejných zdrojov [%]</b>			→ 0,0%
(s miernym dôrazom na štatistické posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy)			
<b>2. <math>\Sigma</math> garantované úspory <math>\geq</math> <math>\Sigma</math> platby za GES + nenávratné financovanie z verejných národných zdrojov (grant)</b>			→ <b>nie</b>

Tabuľka 45. *Rámcové informácie v súvislosti s GES*

I	Technický popis budovy verejnej správy	Kapitola 2. tohto EA.
II	Popis relevantných obmedzení	Bez obmedzení.
III	Faktory ovplyvňujúce spotrebu energie a požiadavky na kvalitu vnútorného prostredia	Spotrebu tepelnej energie v budove ovplyvňujú hlavne vonkajšie teplotné a poveternostné podmienky, obsadenosť osobami a správanie sa personálu. Za týmto účelom uvažujeme v testoch EUROSTATU s rezervou pre garantované ročné úspory energie na úrovni 5% v porovnaní s energetickou úsporou navrhnutých opatrení stanovenou v tomto energetickom audite.
IV	Identifikácia opatrení, ktoré majú potenciál zvýšiť energetickú efektívnosť v rámci GES	Inštalácia FVE 5kWp.
V	Identifikácia iných potrebných opatrení (okrem opatrení na zvýšenie energetickej efektívnosti)	Iné opatrenia uvedené v EA sa týkajú energetického manažmentu.
VI	Identifikovanie potrieb zadávateľa vrátane identifikovania neakceptovateľných opatrení	Neboli identifikované neakceptovateľné opatrenia.
VII	Stanovenie minimálnej hodnoty úspory energie, ktorá sa má obnovou dosiahnuť	Minimálna hodnota úspory elektriny by nemala byť nižšia ako 5,61 MWh/rok (hodnoty boli odvodené od bodu III).
VIII	Odhad celkových investičných nákladov a celkovej úspory, stanovenie predpokladanej hodnoty zákazky na základe minimálnej hodnoty úspory energie stanovenej v predchádzajúcom bode	Odhadované celkové investičné náklady na opatrenia na GES sú na úrovni cca 10 000 € a celková úspora energie na úrovni 5,61 MWh/rok.
IX	Odhad jednoduché doby návratnosti investície*	14,6 roka
X	Odhad pomeru investície a úspory	1 783,52 €/MWh

\* Jednoduchá návratnosť sa nezhoduje s jednoduchou návratnosťou v opatrení z dôvodu poníženia úspory energie o 5%.

Opatrenie je vhodné realizovať formou garantovanej energetickej služby (GES).

#### 4.4.2 Zateplenie obalových konštrukcií

Zatepl'ovanie obvodového a strešného plášťa je najúčinnejšie opatrenie z hľadiska zníženia tepelných strát objektu. Ide o zvýšenie tepelného odporu pridaním tepelnej izolácie k existujúcim konštrukciám, ktoré sa podieľajú na tepelných stratách budovy. Zateplenie obvodového plášťa budovy je možné vykonať rôznymi izolačnými materiálmi, ktorých výber a použitie musí navrhnúť odborný projektant a zateplenie musí realizovať odborná firma. Dodatočné zateplenie musí byť navrhnuté a posúdené nielen z hľadiska tepelnej techniky, ale aj z hľadiska statiky.

Obvodové konštrukcie posudzovaného objektu v súčasnosti nespĺňajú požiadavku normy na tepelnú ochranu budov. Tieto konštrukcie odporúčame preto zatepliť kontaktným zatepl'ovacím systémom tak, aby bola dosiahnutá požadovaná hodnota súčiniteľa prechodu tepla podľa normy (STN 73 05 40 – 2 + Z1 + Z2:2019).

**Zateplenie obvodového plášťa** - Uvažuje sa s dodatočným zateplením obvodového plášťa vhodnou tepelnou izoláciou ( $\lambda_{\max} = 0,037 \text{ W.m-1.K-1}$ ) vrátane novej omietky. Súčiniteľ prechodu tepla po realizácii by nemal prevyšovať hodnotu  $0,22 \text{ W.m-2.K-1}$ , čím bude splnená požadovaná hodnota podľa STN 73 05 40 – 2 + Z1 + Z2:2019. V rámci tohto opatrenia navrhujeme zateplenie obvodového plášťa tepelnou izoláciou na báze polystyrénu (EPS F) hr. 160 mm. Pri soklových častiach objektu sa navrhujú dosky z extrudovaného polystyrénu (XPS-P) hr. 80 mm.

**Zateplenie plochých striech a stropu v podstrešnom priestore** – Uvažuje sa s dodatočným zateplením pôvodných striech vhodnou tepelnou izoláciou ( $\lambda_{\max} = 0,037 \text{ W.m}^{-1}.\text{K}^{-1}$ ). Súčiniteľ prechodu tepla po realizácii by nemal prevyšovať hodnotu  $0,15 \text{ W.m}^{-2}.\text{K}^{-1}$ , čím bude splnená požadovaná hodnota podľa STN 73 05 40 – 2 + Z1 + Z2:2019. V rámci tohto opatrenia sa navrhuje zateplenie plochých striech tepelnou izoláciou na báze minerálnej vlny (MW) s navrhovanou hrúbkou izolácie 200 mm.

Pred realizáciou navrhovaných úprav je nutné preveriť stav a skladbu strešného plášťa, ak je to potrebné napríklad aj realizáciou sond do konštrukcií (predpokladaná skladba stropu do podkrovia vychádza z vlastnej obhliadky hodnoteného objektu). Pri zistení odlišnej skladby konštrukcie je potrebné navrhované riešenie primerane upraviť.

Riešenia dôležitých detailov, najmä detaily obvodového plášťa, detaily kútov, detaily parapetu, ostení a nadpražia okna, detaily prekryvania výstužnej mriežky, riešenie dilatačných škár, upevnenie bleskozvodov a pod. budú súčasťou projektovej dokumentácie.

Materiál navrhnutý na zateplenie je možné zameniť za iný v rámci realizácie za predpokladu dodržania teplotných, statických, požiarnych a bezpečnostných vlastností.

V nasledujúcej tabuľke sú zhrnuté prínosy navrhovaného opatrenia.

Tabuľka 46. Zateplenie obalových konštrukcií

Opatrenie	Náklady
Zateplenie obvodového plášt'a – EPS F hr. 160 mm	121 000 €
Zateplenie plochej strechy a stropu v podstrešnom priestore – MW hr. 200 mm	62 000 €
<b>Celkom</b>	<b>183 000 €</b>
Ocenenie úspor energie	
Dosiahnuteľná úspora tepla zo ZP po realizácii opatrenia	116,65 MWh/rok
Bilančná cena za 1 MWh zemného plynu	33,15 €/MWh
Úspora nákladov na energiu po realizácii opatrenia	3 867 €/rok
Úspora nákladov na údržbu a prevádzku na pôvodnú konštrukciu, zariadenie (zanedbaná údržba)	0,00 €/rok
Jednoduchá doba návratnosti opatrenia	47,3 roka

Tabuľka 47. Environmentálne hodnotenie opatrenia

Znečisťujúca látka	Súčasný stav produkcie emisií t/rok	Po realizácii opatrenia	
		Stav t/rok	Rozdiel t/rok
CO	0,003	0,002	0,001
TZL	0,003	0,002	0,001
SO <sub>2</sub>	0,009	0,009	0,000
NO <sub>x</sub>	0,032	0,021	0,012
CO <sub>2</sub>	52,398	26,736	25,662

Tabuľka 48. Vyhodnotenie primárnej energie

Súčasný stav	Po realizácii opatrenia	
	Stav	Rozdiel
MWh	MWh	MWh
275,326	147,015	128,310

Posúdenie vhodnosti opatrenia na realizáciu formou garantovanej energetickej služby (GES) je v nasledovných tabuľkách.

Pre potreby posúdenia vhodnosti projektu na GES sú výpočtové úspory energie **ponížené o 5%** voči úsporám stanoveným energetickým auditom.

Tabuľka 49. Výpočet ročnej platby za GES

Výpočet <u>ročnej platby za GES</u> v prípade úplného financovania poskytovateľom GES prostredníctvom komerčného úveru			
Hodnoty na vyplnenie:			
Výška fin. zdrojov ESCO, napr. aj úver [€]:	183 000	Odmena za služby pre poskytovateľa GES (percento z ročnej platby za GES):	10,0%
Úroková miera:	3,00%		
Trvanie zmluvy [roky]:	25		
Počet platieb za rok:	12		
Vypočítané hodnoty:			
Mesačná splátka [€]:	867,8	Ročné platby za GES [€]:	11 456
Suma splátok za rok [€]:	10 413,7		
Celkovo splatené [€]:	260 343		



Tabuľka 50. Posúdenie vhodnosti opatrenia pre GES

Výpočet ročnej platby za GES	Jednotka	Hodnota
Referenčná spotreba tepelnej energie pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	0,00
Referenčná spotreba tepelnej energie zo ZP pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	230,76
Referenčná spotreba elektriny pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	9,77
Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES	€	8 841
Celková výška ročných úspor tepelnej energie	MWh/rok	0,0
Celková výška ročných úspor tepelnej energie zo ZP	MWh/rok	110,8
Celková výška ročných úspor elektriny	MWh/rok	0,00
Bilančná cena tepla bez DPH	€/MWh	0,0
Bilančná cena tepla zo ZP bez DPH	€/MWh	33,2
Bilančná cena elektriny bez DPH	€/MWh	0,0
Celková výška ročných úspor energie	€/rok	3 674
Výška finančných zdrojov ESCO, napr. aj úverová istina	€	183 000
Úroková miera (cena peňazí ESCO):	%	3,0%
Trvanie zmluvy poskytovania GES	roky	25
Počet platieb pre ESCO za rok	počet	12
Mesačná splátka:	€	868
Celková suma splátok za rok za realizáciu opatrení	€	10 414
Max. navýšenie ročnej platby o náklady a odmenu ESCO za poskytovanie GES	%	10,0%
Ročné platby za GES = výška úveru ESCO + náklady a odmena ESCO za GES	€	11 456
Celkovo splatené za obdobie trvania zmluvy o GES	€	286 400
Ne/splnenie pravidla, že úspora z GES je vyššia ako platby za výkon GES		
$\Sigma$ garantované úspory $\geq$ $\Sigma$ platby za GES + grant (verejné národné zdroje)	-	<b>nie</b>

Tabuľka 51. Testy Eurostatu

Hodnoty na vyplnenie:			
		Spôsob financovania:	
Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES [€]	8 841	Investičné náklady poskytovateľa GES [€]	183 000
Garantované ročné úspory [€]	3 674	Grant (verejné národné zdroje) [€]	0
Trvanie zmluvy [rokov]	25	Grant (EÚ) [€]	0
Ročné platby za GES [€]	11 456	FN (verejné národné zdroje) [€]	0
		FN (EÚ) [€]	0
Vypočítané hodnoty:			
Garantované úspory [%]	41,6	Kapitálové výdavky [€]	183 000
Testy Eurostatu:			
<b>1. Financovanie z verejných zdrojov [%]</b>		→ 0,0%	
(s miernym dôrazom na štatistické posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy)			
<b>2. <math>\Sigma</math> garantované úspory <math>\geq</math> <math>\Sigma</math> platby za GES + nenávratné financovanie z verejných národných zdrojov (grant)</b>		→ <b>nie</b>	



Tabuľka 52. *Rámcové informácie v súvislosti s GES*

I	Technický popis budovy verejnej správy	Kapitola 2. tohto EA.
II	Popis relevantných obmedzení	Bez obmedzení.
III	Faktory ovplyvňujúce spotrebu energie a požiadavky na kvalitu vnútorného prostredia	Spotrebu tepelnej energie v budove ovplyvňujú hlavne vonkajšie teplotné a poveternostné podmienky, obsadenosť osobami a správanie sa personálu. Za týmto účelom uvažujeme v testoch EUROSTATU s rezervou pre garantované ročné úspory energie na úrovni 5% v porovnaní s energetickou úsporou navrhnutých opatrení stanovenou v tomto energetickom audite.
IV	Identifikácia opatrení, ktoré majú potenciál zvýšiť energetickú efektívnosť v rámci GES	Zateplenie obvodového plášt'a – EPS F hr. 160mm. Zateplenie plochej strechy a stropu v podstrešnom priestore – MW hr. 200 mm
V	Identifikácia iných potrebných opatrení (okrem opatrení na zvýšenie energetickej efektívnosti)	Iné opatrenia uvedené v EA sa týkajú energetického manažmentu.
VI	Identifikovanie potrieb zadávateľa vrátane identifikovania neakceptovateľných opatrení	Neboli identifikované neakceptovateľné opatrenia.
VII	Stanovenie minimálnej hodnoty úspory energie, ktorá sa má obnovou dosiahnuť	Minimálna hodnota úspory energie by nemala byť nižšia ako 110,81 MWh/rok tepelnej energie (hodnoty boli odvodené od bodu III).
VIII	Odhad celkových investičných nákladov a celkovej úspory, stanovenie predpokladanej hodnoty zákazky na základe minimálnej hodnoty úspory energie stanovenej v predchádzajúcom bode	Odhadované celkové investičné náklady na opatrenia na GES sú na úrovni cca 183 000 € a celková úspora energie na úrovni 110,81 MWh/rok.
IX	Odhad jednoduché doby návratnosti investície*	49,8 roka
X	Odhad pomeru investície a úspory	1 651,42 €/MWh

\* Jednoduchá návratnosť sa nezhoduje s jednoduchou návratnosťou v opatrení z dôvodu poníženia úspory energie o 5%.

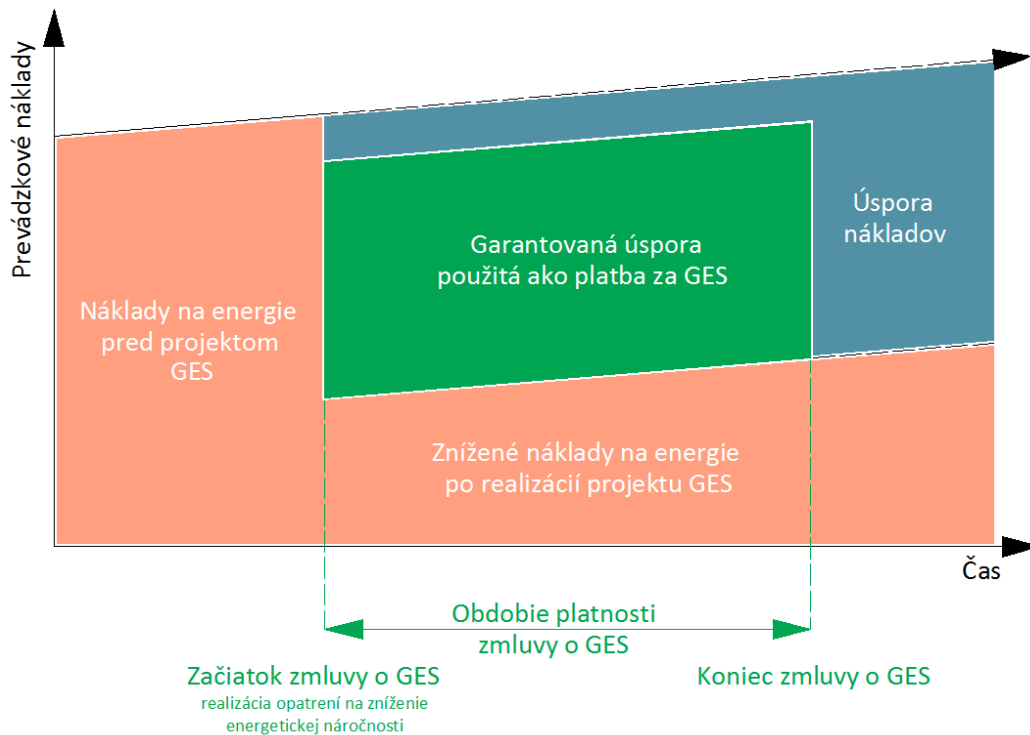
Opatrenie nie je vhodné realizovať formou garantovanej energetickej služby (GES).

## 5 Posúdenie potenciálu pre uplatnenie garantovanej energetickej služby (GES)

### 5.1 Charakteristika GES

Súčasťou tejto správy je aj posúdenie potenciálu navrhnutých opatrení a ich realizovateľnosti formou garantovanej energetickej služby. Úvod do problematiky riešenia energetickej efektívnosti prostredníctvom garantovanej energetickej služby je uvedený v nasledujúcom texte.

Garantovaná energetická služba (ďalej aj „GES“) pochádza z anglického výrazu Energy Performance Contracting (EPC), je forma zmluvného vzťahu medzi poskytovateľom GES (zaužívaný anglický výraz je Energy Service Company, skrátené ESCO) a prijímateľom tejto služby. Jednoduché schematické znázornenie poskytovania garantovanej energetickej služby je na nasledujúcom obrázku.



Energetické služby ako také majú od 1.12.2014 legislatívnu oporu v zákone č. 321/2014 Z. z. o energetickej efektívnosti a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon č. 321/2014 Z. z. o energetickej efektívnosti“). GES je energetická služba poskytovaná na základe zmluvy o energetickej efektívnosti s garantovanou úsporou energie.

Prostredníctvom GES dochádza k energetickému zhodnoteniu majetku vo vlastníctve verejnej správy, pričom energetické zhodnotenie realizuje poskytovateľ GES.

Zabezpečením realizácie zo strany poskytovateľa sa rozumie:

- Plánovanie (projekcia) opatrení
- Financovanie opatrení
- Implementácia opatrení
- Údržba opatrení počas celého obdobia trvania zmluvy o GES
- Garantovanie úspor plynúcich z opatrení

Energetickým zhodnotením sa na účely GES rozumie implementácia opatrení, ktoré prinášajú úspory energií na vopred stanovenú hodnotu. Medzi opatrenia vhodné pre GES sa radia opatrenia súvisiace:

- s modernizáciou energetickej infraštruktúry (zdroje energie, vykurovacie, vzduchotechnické, chladiace systémy, osvetlenie a pod.)
- so zlepšením tepelno-technických parametrov budov (zateplenie obvodových konštrukcií, výmena otvorových výplní a pod.)
- s reguláciou spotreby energie v budovách a pod.

Vzniknuté energetické úspory sú zo strany poskytovateľa GES garantované, za čo poskytovateľovi vzniká nárok na finančné plnenie. Prostriedky určené pre poskytovateľa GES sú generované z úspor nákladov na energie počas celej doby trvania zmluvy o energetickej efektívnosti s garantovanou úsporou (ďalej aj „zmluva o GES“).

Obdobie trvania zmluvy o GES závisí najmä od konkrétnych opatrení energetického zhodnotenia majetku a pohybuje sa v rozmedzí od 8 a v ojedinelých prípadoch aj do 20 rokov. V prípade výpadku garantovaných ročných úspor počas obdobia garancie, poskytovateľ GES automaticky stráca nárok na finančné plnenie v hodnote výpadku úspor. Do úspor v rámci GES je možné započítavať finančné úspory plynúce z dosiahnutej energetickej úspory. Opatrenia energetickej efektívnosti často so sebou prinášajú aj inú finančnú úsporu ako je len úspora zo zníženia spotreby energie.

Pre naplnenie kritérií GES musí byť projekt, ktorý realizuje spoločnosť ESCO v súlade nižšie uvedenými bodmi:

- ESCO financuje všetky investície formou budúcich energetických úspor,
- ESCO garantuje klientovi úspory energie a nákladov na energie,
- ESCO znáša finančné, technologické a prevádzkové riziká.

Inštitút GES bol vytvorený za účelom obmedzovania rastu verejného/štátneho dlhu.

Pri projektoch GES je z hľadiska výšky verejného dlhu rozhodujúce či bude alebo nebude zaradený do súvahy subjektu verejnej správy. Metodika EUROSTATU stanovila stupnicu primeranosti podielu verejných zdrojov na kapitálových výdavkoch, pričom v prípade získania finančných prostriedkov z EÚ na projekt GES sa tieto odčítajú od kapitálových výdavkov. Z toho vyplýva, že projekt GES je citlivý na test EUROSTATU v prípade účasti verejných zdrojov na financovaní projektu. Do testu vstupuje nasledujúci vzťah:

*Financovanie z verejných zdrojov / (Kapitálové výdavky – Granty EÚ) = Podiel verejných zdrojov*

kde:

Financovanie z verejných zdrojov = granty finančné nástroje SR

Kapitálové výdavky = Investičné náklady poskytovateľa GES (vlastné zdroje, úver a pod.)

Ak tento podiel v percentuálnom vyjadrení je:

≥ 50 %, potom je GES zaradená do súvahy subjektu verejnej správy s dôsledkami na výšku dlhu verejnej správy

> 1/3 ale < 50 %, s veľmi veľkým dôrazom na štatistické posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy

> 10 % ale ≤ 1/3, s veľkým dôrazom na štatistické posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy

≤ 10 %, s miernym dôrazom na štatistické posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy

Hlavné pravidlo pri garancii úspor je, že výsledná úspora za obdobie trvania GES je väčšia alebo rovná ako súčet:

- platieb za GES, ktoré uhradí subjekt verejnej správy poskytovateľovi GES, počas trvania GES; a
- akýchkoľvek (ďalších) výdavkov z verejných zdrojov (spojených s projektom), ktoré nie sú preplácané poskytovateľom GES

$$\sum \text{garantované úspory} \geq \sum \text{platby za GES} + \text{grant (verejné národné zdroje)}$$

Ak nie je splnené toto pravidlo, potom je GES projekt zaradený do súvahy subjektu verejnej správy.

## 5.2 Analýza vhodnosti opatrení pre GES

Ministerstvo financií SR v spolupráci s Ministerstvom hospodárstva SR vypracovalo koncepciu GES. Na koncepciu nadväzuje Postup pri príprave a realizácii garantovaných energetických služieb vo verejnej správe, ktorého súčasťou je aj vzorová zmluva o energetickej efektívnosti. Zmluva o GES poskytuje zúčastneným subjektom presný rámec, ktorý im umožňuje dodržať súlad s platnou legislatívou a usmerneniami Eurostatu.

V súlade s koncepciou rozvoja GES sme podľa pravidiel Eurostatu posúdili dopad realizácie opatrení na základe zmluvy o GES na verejné financie.

### 5.2.1 Stanovenie aktuálnej referenčnej spotreby

Pre stanovenie aktuálnej referenčnej spotreby energie súčasného stavu, tzv. referenčné hodnoty spotreby energií a nákladov boli použité nasledujúce vstupné okrajové podmienky:

- Poloha objektu:	Materská škola Dunajská Streda, Jesenského 910/10 Dunajská Streda
- Katastrálne územie:	Dunajská Streda
- Nadmorská výška:	116 m n.m.
- Zemepisná šírka	47.995068
- Zemepisná dĺžka	17.612398
- Počet dennostupňov (priemer rokov 2019-2021):	2 882 °D
- Vykurovacie obdobie – počet vykurovacích dní:	213
- Priemerná vonkajšia teplota vo vykurovacom období:	5,4°C
- Vnútorná teplota:	20°C
- Prevádzkový režim:	nočný útlm

Parametre a výpočtové hodnoty pre vyhodnotenie GES vychádzajú z energetického auditu. Základná perióda pre hodnotenie dosiahnutia garantovaných úspor vychádza z cien za energiu v roku 2021. Jednotlivé spotreby vychádzajú z priemeru spotrieb v období 2019 - 2021. Výpočtové hodnoty vychádzajú zo zistení energetického audítora a informácií od prevádzkovateľa objektu o skutočnej prevádzke objektu v sledovanom období.

Pre potreby posúdenia vhodnosti projektu na GES sú výpočtové úspory energie **ponížené o 5%** voči úsporám stanoveným energetickým auditom. Vytvorenie 5% rezervy pre výšku garantovaných úspor ESCO spoločnosťou považujeme za primeranú pre projekt rekonštrukcie hodnoteného objektu.

Na základe informačného materiálu „Poskytovanie garantovaných energetických služieb v SR v kontexte pravidiel Eurostatu z hľadiska dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy“, ktorý vypracovala Slovenská inovačná a energetická agentúra je spracované hodnotenie navrhovaných opatrení realizovaných pomocou garantovanej energetickej služby.

### 5.3 Vyhodnotenie GES

Vo vyhodnotení sa uvažuje s realizáciou energeticky úsporného projektu, ktorý pozostáva z nasledujúcich opatrení:

- ✓ Zateplenie obalových konštrukcií
- ✓ Inštalácia FVE 5kWp
- ✓ Modernizácia tepelného hospodárstva
- ✓ Modernizácia vnútorného osvetlenia

#### 5.3.1 GES bez financovania z verejných zdrojov a grantov

Pri kapitálových výdavkoch 203 200 € je možné realizáciou opatrení navrhnutých v energetickom audite dosiahnuť úsporu energie v porovnaní so súčasným stavom na úrovni 56,0% (vyjadrené v nákladoch 5 125 €/rok). Predpokladaná dĺžka trvania zmluvy je 20 rokov. Rozdielna dĺžka trvania zmluvy medzi čiastkovými opatreniami a súborom opatrení je zohľadnená vo výške odmeny pre poskytovateľa GES. Neuvažuje sa so žiadnym podielom financovania z verejných zdrojov, alebo zdrojov EÚ.

Tabuľka 53. Výpočet ročnej platby za GES

<i>Hodnoty na vyplnenie:</i>			
Výška úveru [€]:	203 200	Odmena za služby pre poskytovateľa GES (percento z ročnej platby za GES):	20,0%
Úroková miera:	3,00%		
Trvanie zmluvy [roky]:	20		
Počet platieb za rok:	12		
<i>Vypočítané hodnoty:</i>			
Mesačná splátka [€]:	1 127	Ročné platby za GES [€]:	16 228
Suma splátok za rok [€]:	13 523		
Celkovo splatené [€]:	270 467		

Tabuľka 54. *Posúdenie vhodnosti opatrenia pre GES*

Výpočet ročnej platby za GES	Jednotka	Hodnota
Referenčná spotreba tepelnej energie pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	0,00
Referenčná spotreba tepelnej energie zo ZP pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	230,76
Referenčná spotreba elektriny pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	9,77
Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES	€	8 841
Celková výška ročných úspor tepelnej energie	MWh/rok	0,0
Celková výška ročných úspor tepelnej energie zo ZP	MWh/rok	120,9
Celková výška ročných úspor elektriny	MWh/rok	7,06
Bilančná cena tepla bez DPH	€/MWh	0,0
Bilančná cena tepla zo ZP bez DPH	€/MWh	33,2
Bilančná cena elektriny bez DPH	€/MWh	121,8
Celková výška ročných úspor energie	€/rok	4 869
Výška finančných zdrojov ESCO, napr. aj úverová istina	€	203 200
Úroková miera (cena peňazí ESCO):	%	3,00%
Trvanie zmluvy poskytovania GES	roky	20
Počet platieb pre ESCO za rok	počet	12
Mesačná splátka:	€	1 127
Celková suma splátok za rok za realizáciu opatrení	€	13 523
Max. navýšenie ročnej platby o náklady a odmenu ESCO za poskytovanie GES	%	20,0%
Ročné platby za GES = výška úveru ESCO + náklady a odmena ESCO za GES	€	16 228
Celkovo splatené za obdobie trvania zmluvy o GES	€	324 560
Ne/splnenie pravidla, že úspora z GES je vyššia ako platby za výkon GES		
$\Sigma$ garantované úspory $\geq \Sigma$ platby za GES + grant (verejné národné zdroje)	-	<b>nie</b>

Tabuľka 55. *Testy Eurostatu*

<b>Hodnoty na vyplnenie:</b>			
		<b>Spôsob financovania:</b>	
<b>Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES [€]</b>	8 841	<b>Investičné náklady poskytovateľa GES [€]</b>	203 200
		<b>Grant (verejné národné zdroje) [€]</b>	0
<b>Garantované ročné úspory [€]</b>	4 869	<b>Grant (EÚ) [€]</b>	0
		<b>FN (verejné národné zdroje) [€]</b>	0
<b>Trvanie zmluvy [rokov]</b>	20	<b>FN (EÚ) [€]</b>	0
<b>Ročné platby za GES [€]</b>	16 228		
<b>Vypočítané hodnoty:</b>			
<b>Garantované úspory [%]</b>	55,1	<b>Kapitálové výdavky [€]</b>	203 200
Testy Eurostatu:			
<b>1. Financovanie z verejných zdrojov [%]</b>		→	<b>0,0%</b>
(s miernym dôrazom na štatistické posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy)			
<b>2. <math>\Sigma</math> garantované úspory <math>\geq \Sigma</math> platby za GES + nenávratné financovanie z verejných národných zdrojov (grant)</b>		→	<b>nie</b>

Test č. 1 **je splnený** - nebolo preukázané financovanie z verejných zdrojov.



Test č. 2 **nie je splnený** - celkové garantované úspory (3 875 € za rok) sú nižšie ako súčet platieb za GES (13 665 € za rok). Nesplnenie podmienky testu č.2 znamená, že GES má dôsledok na výšku dlhu verejnej správy vo výške 9 790 € za rok.

Tabuľka 56. *Financovanie v celom rozsahu poskytovateľom GES*

Posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy		Jednotka	Hodnota
Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES		€	8 841
Garantované ročné úspory energie		MWh/rok	127,97
Garantované ročné úspory nákladov na energiu		€/rok	4 869
Garantované ročné úspory nákladov na energiu		%	55,1%
Trvanie zmluvy poskytovania GES		roky	20
Úroková miera (kombinovaná ESCO, FN EÚ a FN Verejné národné zdroje):		%	3,00%
Investičné náklady poskytovateľa GES	100%	€	203 200
Grant (verejné národné zdroje)	0%	€	0
Grant (EÚ)	0%	€	0
FN (verejné národné zdroje)	0%	€	0
FN (EÚ)	0%	€	0
Kapitálové výdavky	100%	€	203 200
Financovanie z verejných zdrojov		%	0,0%
s miernym dôrazom na štatistické posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy			
Ročné platby za GES		€/rok	16 228
Celkovo splatené za obdobie trvania zmluvy o GES		€	324 560
Ne/splnenie pravidla, že úspora z GES je vyššia ako platby za výkon GES			
Σ garantované úspory ≥ Σ platby za GES + grant (verejné národné zdroje)			<b>nie</b>

\*Ročné platby za GES sú uvažované pri úplnom financovaní poskytovateľom GES prostredníctvom komerčného úveru; úroková miera 3,00%; počet platieb za rok =12; odmena za služby pre poskytovateľa 15% z ročných splátok úveru.

### 5.3.2 GES s grantom (verejné národné zdroje) a grantom (EÚ)

V tomto variante hľadáme riešenie s využitím kombinácie verejných národných zdrojov a grantov EÚ, pri ktorom opatrenia počas svojej životnosti dokážu vygenerovať také úspory nákladov na energiu, aby boli splnené základné podmienky a predpoklady pre uplatnenie GES.

Pri kapitálových výdavkoch 203 200 € je možné realizáciou opatrení navrhnutých v energetickom audite dosiahnuť úsporu energie v porovnaní so súčasným stavom na úrovni 56,0% (vyjadrené v nákladoch 5 125 €/rok). Predpokladaná dĺžka trvania zmluvy je 20 rokov. Rozdielna dĺžka trvania zmluvy medzi čiastkovými opatreniami a súborom opatrení je zohľadnená vo výške odmeny pre poskytovateľa GES. Uvažuje sa financovanie z európskych fondov – grant EÚ vo výške 142 240 € (70% z celkových investičných výdavkov vo výške 203 200€) a financovanie z verejných národných zdrojov - grant vo výške 10 160 € (5% z celkových investičných výdavkov vo výške 230 200 €).



Tabuľka 57. Výpočet ročnej platby za GES

<b>Hodnoty na vyplnenie:</b>			
<b>Výška úveru [€]:</b>	50 800	<b>Odmena za služby pre poskytovateľa GES (percento z ročnej platby za GES):</b>	20,0%
<b>Úroková miera:</b>	3,00%		
<b>Trvanie zmluvy [roky]:</b>	20		
<b>Počet platieb za rok:</b>	12		
<b>Vypočítané hodnoty:</b>			
<b>Mesačná splátka [€]:</b>	282	<b>Ročné platby za GES [€]:</b>	4 057
<b>Suma splátok za rok [€]:</b>	3 381		
<b>Celkovo splatené [€]:</b>	67 617		

Tabuľka 58. Posúdenie vhodnosti opatrenia pre GES

<b>Výpočet ročnej platby za GES</b>	<b>Jednotka</b>	<b>Hodnota</b>
Referenčná spotreba tepelnej energie pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	0,00
Referenčná spotreba tepelnej energie zo ZP pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	230,76
Referenčná spotreba elektriny pred realizáciou projektu GES	MWh/rok	9,77
Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES	€	8 841
Celková výška ročných úspor tepelnej energie	MWh/rok	0,0
Celková výška ročných úspor tepelnej energie zo ZP	MWh/rok	120,9
Celková výška ročných úspor elektriny	MWh/rok	7,06
Bilančná cena tepla bez DPH	€/MWh	0,0
Bilančná cena tepla zo ZP bez DPH	€/MWh	33,2
Bilančná cena elektriny bez DPH	€/MWh	121,8
Celková výška ročných úspor energie	€/rok	4 869
Výška finančných zdrojov ESCO, napr. aj úverová istina	€	50 800
Úroková miera (cena peňazí ESCO):	%	3,00%
Trvanie zmluvy poskytovania GES	roky	20
Počet platieb pre ESCO za rok	počet	12
Mesačná splátka:	€	282
Celková suma splátok za rok za realizáciu opatrení	€	3 381
Max. navýšenie ročnej platby o náklady a odmenu ESCO za poskytovanie GES	%	20,0%
Ročné platby za GES = výška úveru ESCO + náklady a odmena ESCO za GES	€	4 057
Celkovo splatené za obdobie trvania zmluvy o GES	€	81 140
Ne/splnenie pravidla, že úspora z GES je vyššia ako platby za výkon GES		
$\Sigma$ garantované úspory $\geq$ $\Sigma$ platby za GES + grant (verejné národné zdroje)	-	<b>áno</b>

Tabuľka 59. Testy Eurostatu

<b>Hodnoty na vyplnenie:</b>			
			<b>Spôsob financovania:</b>
<b>Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES [€]</b>	8 841	<b>Investičné náklady poskytovateľa GES [€]</b>	50 800
<b>Garantované ročné úspory [€]</b>	4 869	<b>Grant (verejné národné zdroje) [€]</b>	10 160
<b>Trvanie zmluvy [rokov]</b>	20	<b>Grant (EÚ) [€]</b>	142 240
<b>Ročné platby za GES [€]</b>	4 057	<b>FN (verejné národné zdroje) [€]</b>	0
		<b>FN (EÚ) [€]</b>	0
<b>Vypočítané hodnoty:</b>			
<b>Garantované úspory [%]</b>	55,1	<b>Kapitálové výdavky [€]</b>	203 200
Testy Eurostatu:			
<b>1. Financovanie z verejných zdrojov [%]</b>		→ 16,7%	(s veľkým dôrazom na štatistické posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy)
<b>2. <math>\Sigma</math> garantované úspory <math>\geq</math> <math>\Sigma</math> platby za GES + nenávratné financovanie z verejných národných zdrojov (grant)</b>		→ áno	

Test č. 1 **je splnený** - keďže financovanie z verejných zdrojov tvorí 16,7% kapitálových výdavkov, musí byť financovanie z verejných zdrojov vyhodnotené s veľkým dôrazom na štatistické posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy.

Test č. 2 **je splnený** - celkové garantované úspory (4 869 € za 1 rok) sú vyššie ako súčet platieb za GES (4 057 € za 1 rok). Nesplnenie podmienky testu č. 2 znamená, že GES má dôsledok na výšku dlhu verejnej správy.

Tabuľka 60. *Financovanie poskytovateľom GES + Grant (verejné národné zdroje) + Grant EÚ*

<b>Posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy</b>		<b>Jednotka</b>	<b>Hodnota</b>
Priemerné ročné náklady na energiu pred realizáciou projektu GES		€	8 841
Garantované ročné úspory energie		MWh/rok	127,97
Garantované ročné úspory nákladov na energiu		€/rok	4 869
Garantované ročné úspory nákladov na energiu		%	55,1%
Trvanie zmluvy poskytovania GES		roky	20
Úroková miera (kombinovaná ESCO, FN EÚ a FN Verejné národné zdroje):		%	3,00%
Investičné náklady poskytovateľa GES	25%	€	50 800
Grant (verejné národné zdroje)	5%	€	10 160
Grant (EÚ)	70%	€	142 240
FN (verejné národné zdroje)	0%	€	0
FN (EÚ)	0%	€	0
Kapitálové výdavky	100%	€	203 200
Financovanie z verejných zdrojov		%	16,7
s veľkým dôrazom na štatistické posúdenie dôsledkov na výšku dlhu verejnej správy			
Ročné platby za GES		€/rok	4 057
Celkovo splatené za obdobie trvania zmluvy o GES		€	81 140
Ne/splnenie pravidla, že úspora z GES je vyššia ako platby za výkon GES			
Σ garantované úspory ≥ Σ platby za GES + grant (verejné národné zdroje)			<b>áno</b>

Alternatíva uvažuje s využitím grantovej zložky (verejné národné zdroje a EÚ) na dofinancovanie projektu. Grantové zdroje z EÚ resp. finančné nástroje z EÚ nemajú vplyv na verejný dlh, preto ich využitie má pozitívny efekt na tento typ projektov. Z analýzy vyplynulo že hodnota pre dofinancovanie tohto projektu pomocou grantových zdrojov z EÚ je na úrovni 70% z celkových investičných nákladov (grant vo výške 142 240 €). Ostatné investičné náklady sú spolufinancované z grantov z verejných národných zdrojov vo výške 10 160 € a zo zdrojov poskytovateľa GES vo výške 50 800 €.

\*Ročné platby za GES sú uvažované pri úplnom financovaní poskytovateľom GES prostredníctvom komerčného úveru; úroková miera 3,00%; počet platieb za rok =12; odmena za služby pre poskytovateľa 20% z ročných splátok úveru.

## 6 Odporúčenie energeticky úporného projektu

### 6.1 Metodika a kritériá hodnotenia

Výber energeticky úsporného projektu je vykonaný pomocou nasledujúcich hodnotiacich kritérií:

#### 6.1.1 Ekonomické kritérium

Ekonomické vyhodnotenie opatrení resp. súboru vybraných opatrení tvorí samostatnú kapitolu energetického auditu. Ako vstupné údaje do ekonomickej analýzy vstupujú najmä, ale nielen údaje o výške investície, náklady na údržbu a prevádzku opatrení, všetky finančné úspory vyvolané realizáciou opatrení, životnosť, diskontná miera, nárast cien, v prípade úverových zdrojov aj parametre financovania a pod. Hlavnými výstupmi ekonomickej analýzy sú najmä jednoduchá a reálne doba návratnosti, čistá súčasná hodnota projektu (NPV), vnútorné výnosové percento (IRR). Pri rozhodovaní o realizácii opatrení by mala byť hodnota NPV kladná resp. v prípade, že sa nedosahuje, mali by sa prehodnotiť napr. rozsah realizácie, nevyhnutnosť, prípadne optimalizovať investičné náklady a náklady na prevádzku a údržbu.

#### 6.1.2 Environmentálne kritérium

Z ekologického hľadiska má najväčší význam opatrenie znižujúce spotrebu energie. Berie sa tiež do úvahy produkcia emisií škodlivých látok priamo spojená s realizáciou energeticky úsporného opatrenia. Tvorba emisií je realizáciu opatrení ovplyvnená buď priamo na vlastných zdrojoch energie alebo nepriamo na externých zdrojoch energie (napr. opatrenia súvisiace s úsporou elektrickej energie alebo súvisiace s úsporou tepla, ktoré je dodávané z CZT systému).

#### 6.1.3 Technické kritérium

Toto hľadisko berie na zreteľ napríklad životnosť jednotlivých opatrení. Životnosť opatrenia súvisiace so zateplením obvodových stien sa predpokladá na minimálne 25 rokov. Naproti tomu napr. regulačná technika má životnosť cca 15 rokov, odhliadnuc od skutočnosti, že ešte skôr morálne zastará. Toto hľadisko berie na zreteľ napríklad životnosť jednotlivých opatrení napr. v súlade s prílohou č. 1 Vyhlášky 248/2016 Z. z. ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v tepelnej energetike. Toto hľadisko tiež zohľadňuje náročnosť realizácie.

#### 6.1.4 Prevádzkové kritérium

Týmto kritériom sa zohľadňuje nákladová, personálna a technická náročnosť opatrenia na údržbu a prevádzku. Napr. zateplenie objektu a výmena okien je prevádzkovo málo náročná, naopak nová kotolňa alebo osadenie termoregulačných ventilov sú už viac náročné na prevádzku a údržbu.

#### 6.1.5 Legislatívne kritérium

Niektoré opatrenia sa nemusia, predovšetkým pred realizáciou obísť bez komplikácií v legislatívnej oblasti. Toto hľadisko tiež zohľadní náročnosť uspokojenia požiadaviek stavebného úradu v predrealizačnej fáze – napr. či k realizácii opatrenia postačí len ohlásenie alebo bude musieť prebehnúť stavebné konanie. Pri navrhovaní opatrení súvisiacich s energetickou hospodárnosťou budov je potrebné zohľadniť aktuálne

legislatívne požiadavky na dosiahnutie minimálnych požiadaviek na energetickú hospodárnosť ak je to technicky, funkčne a ekonomicky uskutočniteľné.

#### **6.1.6 Úžitkové kritérium**

Môžeme predpokladať, že realizáciou opatrení dôjde k navýšeniu úžitkovej hodnoty objektu, zlepšeniu komfortu užívateľov objektu alebo zariadenia. Napr. zateplenie obvodového plášťa sa pozitívne prejaví nielen na tepelno-technických vlastnostiach, ale aj na vzhľade objektu, čo iste prispeje k reprezentatívnosti objektu a zvýšeniu jeho trhovej hodnoty.

## 7 Energeticky úsporný projekt

Z jednotlivých opatrení bol zostavený Energeticky úsporný projekt. Energeticky úsporný projekt obsahuje výpočet energetických a ekonomických úspor so zohľadnením synergického efektu kombinácie opatrení. Z dôvodu prehľadného porovnania je energetická bilancia nového stavu porovnaná s pôvodným, resp. súčasným tvarom energetickej bilancie. Navrhnutý energeticky úsporný projekt je nižšie podrobený ekonomickej analýze a bude vyhodnotený tiež z hľadiska vplyvu na životné prostredie. Kombinácie jednotlivých opatrení navrhnutých do energeticky úsporného projektu sú uvedené v nasledujúcich tabuľkách.

Pri výpočte celkovej hodnoty úspor sa zohľadnia synergické efekty jednotlivých navrhovaných opatrení. Výsledok nemusí byť jednoduchým súčtom úspor vplyvom realizácie jednotlivých opatrení v riadkoch tabuľky. Energetická bilancia navrhovaného energeticky úsporného projektu pred a po jeho realizácii je znázornená v nasledujúcich tabuľkách.

Tabuľka 61. *Navrhované opatrenia energeticky úsporného projektu*

Opatrenie	Úspora (+) / navýšenie (-) spotr. energie	Úspora (+), navýš. (-) nákladov na energiu	Úspora nákladov na údržbu a prevádzku	Náklady na realizáciu
	MWh/rok	€/r bez DPH	€/r bez DPH	€ bez DPH
Zateplenie obalových konštrukcií	116,65	3 867	0	183 000
Modernizácia tepelného hospodárstva	23,24	771	0	4 000
Inštalácia FVE 5kWp	5,90	719	0	10 000
Modernizácia vnútorného osvetlenia	1,53	186	0	6 200
<b>Celkom</b>	<b>147,32</b>	<b>5 543,03</b>	<b>0</b>	<b>203 200</b>
<b>Celkom *</b>	<b>134,71</b>	<b>5 125,02</b>	<b>0</b>	<b>203 200</b>

\*Poznámka: Pri výpočte celkovej hodnoty úspor sa zohľadnia synergické efekty jednotlivých navrhovaných opatrení. Výsledok nemusí byť jednoduchým súčtom úspor vplyvom realizácie jednotlivých opatrení.

V nasledujúcich tabuľkách je uvedené porovnanie energetickej bilancie nového stavu s pôvodným, resp. súčasným stavom energetickej bilancie.

Tabuľka 62. *Energetická bilancia – súčasný stav a stav po realizácii opatrení*

R	Spotreba palív a energie v klimaticky normálnom roku	Forma energie	Súčasný stav		Po realizácii	
			Energia	Náklady	Energia	Náklady
			MWh/r	€/r bez DPH	MWh/r	€/r bez DPH
<b>1</b>	<b>Celková spotreba palív a energie</b>		<b>240,53</b>	<b>8 840,6</b>	<b>105,82</b>	<b>3 715,6</b>
2	Spotreba tepla na ÚK	Teplo	0,00	0,00	0,00	0,00
		Zemný plyn	148,70	4 930,26	68,03	2 255,54
		Elektrina	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Spotreba tepla na prípravu TV	Teplo	0,00	0,00	0,00	0,00
		Zemný plyn	0,00	0,00	0,00	0,00
		Elektrina	3,86	470,78	0,32	39,44
4	Straty pri výrobe ÚK	Teplo	0,00	0,00	0,00	0,00
		Zemný plyn	18,28	605,94	7,46	247,25
		Elektrina	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Straty pri distribúcii ÚK	Teplo	0,00	0,00	0,00	0,00
		Zemný plyn	48,03	1 592,47	12,25	406,00
		Elektrina	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Straty pri výrobe TV	Teplo	0,00	0,00	0,00	0,00
		Zemný plyn	0,00	0,00	0,00	0,00
		Elektrina	0,04	5,15	0,04	5,15
7	Straty pri akumulácií TV	Teplo	0,00	0,00	0,00	0,00
		Zemný plyn	0,00	0,00	0,00	0,00
		Elektrina	0,32	38,68	0,32	38,68
8	Straty pri distribúcii TV	Teplo	0,00	0,00	0,00	0,00
		Zemný plyn	0,00	0,00	0,00	0,00
		Elektrina	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Spotreba pomocnej elektriny na ÚK	Elektrina	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Spotreba pomocnej elektriny na TV	Elektrina	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Spotreba elektriny na osvetlenie	Elektrina	3,14	382,26	1,02	124,14
12	Spotreba energie na ostatné účely	Zemný plyn	15,75	522,14	15,75	522,14
		Elektrina	2,41	292,95	0,63	77,28



## 8 Ekonomické vyhodnotenie

### 8.1 Ekonomické ukazovatele

Pre energeticky úporný projekt sme vypočítali základné ukazovatele efektívnosti. Sú to ukazovatele uvedené nižšie, pričom uvádzame aj základné vzťahy na ich výpočet.

#### 8.1.1 Jednoduchá doba návratnosti investície (doba splácania $T_s$ )

$$T_s = \frac{IN}{CF}$$

kde: IN = investičné náklady  
CF = ročný tok hotovosti projektu

#### 8.1.2 Reálna doba návratnosti investície ( $T_{SD}$ )

Určená výpočtom z diskontovaného toku hotovosti projektu, doba splatenia investície pri uvažovaní diskontnej sadzby  $T_{SD}$  sa vypočíta z podmienky:

$$\sum_{t=1}^{T_{sd}} CF_t \cdot (1+r)^{-t} - IN = 0$$

kde:  $CF_t$  - ročné prínosy projektu (zmena peňažných tokov pre realizáciu projektu)  
r - diskontný faktor  
 $(1+r)^t$  - odúročiteľ

#### 8.1.3 Čistá súčasná hodnota úspor (NPV)

$$NPV = \sum_{t=1}^{Tz} CF_t \cdot (1+r)^{-t} - IN$$

kde:  $CF_t$  - Tok hotovosti projektu v roku t  
r - diskont  
t - hodnotené obdobie (1 až n rokov)  
 $Tz$  - doba životnosti (hodnotenie) projektu

#### 8.1.4 Vnútorne výnosové percento (IRR)

$$IN - \sum_{t=1}^{Tz} \frac{CF_t}{(1+r)^t} = 0$$

Pričom v uvedenom vzťahu platí: IRR = r

## 8.2 Výhodiskové podmienky pre ekonomickú analýzu

Pre ekonomické vyhodnotenie bolo hodnotené obdobie uvažované v súlade s technickou životnosťou investície, a to 20 rokov. Pre účely výpočtov boli uvažované: Diskontná miera 3,0%, spoločný nárast cien 2,0%. Výsledky ekonomických výpočtov sú znázornené v prílohách „Ekonomické hodnotenie“.

Pri výpočte jednoduchej doby návratnosti energeticky úsporného projektu boli použité celkové investičné náklady na jednotlivé opatrenia a úspora nákladov na energie, palivá, prevádzkové, osobné a ostatné náklady. Nasledujúce tabuľky zhrňujú prehľadným spôsobom technické a ekonomické ukazovatele pre vyššie špecifikovaný energeticky úporný projekt. Ďalšie tabuľkové a grafické ekonomické vyhodnotenia navrhovaného energeticky úporného projektu sú uvedené v samostatnej prílohe energetického auditu.

## 8.3 Výsledková časť ekonomického hodnotenia energeticky úsporného projektu

Výsledkovú časť ekonomického hodnotenia energeticky úsporného projektu uvádzame v tabuľkovej forme.

Tabuľka 63. *Základné súhrnné technické a ekonomické ukazovatele energeticky úsporného projektu*

Číslo kapitoly opatrenia	Názov opatrenia	Náklady	Ročné úspory					celkom
			energia	náklady na energiu	osobné náklady	náklady na opravy a údržbu	ostatné náklady	
			€ bez DPH	MWh/rok	€/rok bez DPH			
4.4.2	Zateplenie obalových konštrukcií	183 000	116,65	3 867	0	0	0	3 867
4.4.1	Modernizácia tepelného hospodárstva	4 000	23,24	771	0	0	0	771
4.3.1	Inštalácia FVE 5kWp	10 000	5,90	719	0	0	0	719
4.3.2	Modernizácia vnútorného osvetlenia	6 200	1,53	186	0	0	0	186
<b>Celkom</b>		<b>203 200</b>	<b>147,32</b>	<b>5 543</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5 543</b>
<b>Celkom*</b>		<b>203 200</b>	<b>134,71</b>	<b>5 125</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5 125</b>

\*Pri výpočte celkovej hodnoty úspor sa zohľadnili synergické efekty (vzájomné ovplyvňovanie sa jednotlivých navrhovaných opatrení).

Tabuľka 64. *Výsledky ekonomického vyhodnotenia energeticky úsporného projektu*

<b>Ukazovateľ</b>	<b>Projekt</b>
Náklady na realizáciu	203 200 €
Zmena nákladov na zabezpečenie energie	5 125 €
Zmena ostatných prevádzkových nákladov (údržba, poisťné, mzdy...)	0 €
Zmena iných samostatne uvádzaných nákladov, napr. emisie, odpady a iné	-
Zmena tržieb, napr. za teplo, elektrinu, využité odpady	-
Prínosy z realizácie súboru opatrení celkom (tok hotovosti)	5 125 €/rok
Doba hodnotenia	25 rokov
Diskontný faktor	3,00%
<b>Jednoduchá doba návratnosti (Ts)</b>	<b>&gt;25 rokov</b>
<b>Reálna doba návratnosti (Tsd)</b>	<b>&gt;50 rokov</b>
Čistá súčasná hodnota (NPV)	-90 057 €
Vnútorne výnosové percento (IRR)	-
Iné	-

Poznámka: EÚP = energeticky úsporný projekt

## 9 Environmentálne vyhodnotenie

Vyhodnotenie sme spracovali pre oxid uhličitý CO<sub>2</sub> a niektoré základné znečisťujúce látky. Pre výpočet množstva a úspor emisií CO<sub>2</sub> podľa jednotlivých energetických nosičov boli použité transformačné a prepočítavacie faktory dané vyhláškou MDVRR SR č. 364/2012.

Ekologické účinky posudzovaného energeticky úsporného projektu sú vyhodnotené porovnávaním emisií vo východiskovom stave a po realizácii súboru energeticky úsporných opatrení.

Pre výpočet emisií boli použité emisné faktory pre elektrinu a zemný plyn.

Tabuľka 65. *Emisné koeficienty niektorých základných znečisťujúcich látok a CO<sub>2</sub>*

Názov znečisťujúcej látky	elektrina	zemný plyn
	kg/MWh	kg/MWh
CO	0,142	0,008
TZL Tuhé znečisťujúce látky	0,178	0,005
SO <sub>2</sub> (oxidy síry)	0,890	0,001
NO <sub>x</sub> (oxidy dusíka)	0,978	0,099
CO <sub>2</sub>	167	220

Tabuľka 66. *Vyhodnotenie environmentálnych prínosov navrhovaného energeticky úsporného projektu*

Znečisťujúca látka	Súčasný stav produkcie emisií		Po realizácii súboru opatrení	
	t/rok	t/rok	Stav	Rozdiel
			t/rok	t/rok
CO	0,003	0,001	0,001	0,002
TZL	0,003	0,001	0,001	0,002
SO <sub>2</sub>	0,009	0,002	0,002	0,007
NO <sub>x</sub>	0,032	0,013	0,013	0,020
CO <sub>2</sub>	52,398	23,156	23,156	29,242

Primárnu energiu sme vypočítali z množstva dodanej energie do technického systému budovy cez systémovú hranicu podľa jednotlivých miest spotreby v budove a energetických nosičov upravených konverzných faktorov primárnej energie.

Tabuľka 67. *Koeficient primárnej energie*

Ukazovateľ	elektrina	zemný plyn
Primárna energia	2,2	1,1

Tabuľka 68. *Vyhodnotenie primárnej energie navrhovaného energeticky úsporného projektu*

Ukazovateľ	Súčasný stav		Po realizácii súboru opatrení	
	MWh	MWh	Stav	Rozdiel
			MWh	MWh
Primárna energia	275,326	118,972	118,972	156,354

## 10 Záver – zhrnutie výsledkov energetického auditu

### 10.1 Zhrnutie výsledkov energetického auditu

Navrhnutý energeticky úsporný projekt, ako súbor energeticky úsporných opatrení bol analyzovaný a podrobený technicko-ekonomickému vyhodnoteniu. Energeticky úsporný projekt je zameraný na racionalizačné opatrenia akými sú: zateplenie obalových konštrukcií (obvodového plášťa tepelnou izoláciou na báze EPS F hr. 160 mm, plochých striech a stropu v podstrešnom priestore tepelnou izoláciou na báze MW hr. 200 mm), modernizácia tepelného hospodárstva (hydraulické vyregulovanie vykurovacej sústavy a inštalácia termostatických hlavíc), inštalácia FVE 5kWp a výmena pôvodných svietidiel za LED svietidlá. Po realizácii energeticky úsporného projektu sa dosiahne zníženie spotreby energie hodnotenom objekte, znížia sa náklady na opravy a údržbu a zároveň dôjde k zhodnoteniu objektu ako takého. Z environmentálneho hľadiska má projekt taktiež pozitívny vplyv, pretože dôjde k zníženiu produkcie emisií zo zdroja tepla.

Z hľadiska energetických, ekonomických a environmentálnych prínosov odporúčame energeticky úsporný projekt, ktorý pozostáva z nasledujúcich opatrení:

- ✓ Zateplenie obalových konštrukcií
- ✓ Inštalácia FVE 5kWp
- ✓ Modernizácia tepelného hospodárstva
- ✓ Modernizácia vnútorného osvetlenia

V nasledujúcej tabuľke je uvedené porovnanie hlavných energeticko-ekonomických ukazovateľov navrhnutého energeticky úsporného projektu.

Tabuľka 69. *Energeticko-ekonomické ukazovatele energeticky úsporného projektu*

Stav	Úspora energie	Jednoduchá návratnosť	Reálna návratnosť	NPV	IRR	Zníženie CO <sub>2</sub>
	MWh/r	roky	roky	€	%	t/rok
EÚP	134,71	>25 rokov	>50 rokov	-90 057	-	29,24

Ekonomické prínosy sú vypočítané na základe bilančných cien energie uvedených a platných v čase spracovania energetického auditu. Výška investičných nákladov a ekonomické hodnotenie energeticky úsporného projektu vychádzajú z obvyklých cien strojov, zariadení, stavebných materiálov a prác v dobe spracovania tohto energetického auditu.

V nasledujúcej tabuľke je uvedené vyhodnotenie úspor energie po zrealizovaní energeticky úsporného projektu.

Tabuľka 70. *Vyhodnotenie úspor energie*

Č	Variant	Ukazovateľ spotreby	Úspora energie
		kWh/m <sup>2</sup>	
0	Pôvodný stav	186,70	%
1	EÚP	82,14	56,01

Z predchádzajúcej tabuľky je zrejmé, že navrhovaný projekt dosahuje 59,72% úsporu energie oproti pôvodnému stavu. Energeticky úsporný projekt je z prevádzkového hľadiska ekonomicky výhodnejší ako doterajší stav.

Energetický audit má odporúčací charakter pre rozhodovací proces vlastníka (prevádzkovateľa) budovy. Nepredstavuje obmedzujúci rámec pre realizačný projekt opatrení na zvýšenie energetickej hospodárnosti budov, resp. na zníženie energetickej náročnosti budov. Podrobný rozsah realizačného projektu sa spravidla určuje zmluvným vzťahom medzi objednávatelom projektovej dokumentácie a projektantom. Realizačný projekt je nevyhnutné vykonať v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi a inými zmluvne dohodnutými požiadavkami.

## 10.2 Záver z vyhodnotenia potenciálu zvýšenia energetickej a ekonomickej efektívnosti prostredníctvom GES

Jedným z cieľov energetického auditu bola identifikácia opatrení a následné posúdenie vhodnosti realizácie energeticky úsporného projektu resp. opatrení bez potreby vlastných resp. rozpočtových finančných zdrojov vlastníka objektov prostredníctvom garantovanej energetickej služby (ďalej aj „GES“). GES je jednou z foriem Energy Performance Contracting (EPC<sup>1</sup>). Plánovanie, financovanie, implementácia a údržba technologických opatrení sú riešené formou externého dodávateľa – spoločnosťou poskytujúcou energetické služby (ESCO, Energy Service Company).

Podľa aktuálnej definície garantovanej energetickej služby (GES) a tzv. Vzorovej zmluvy na GES je možné do projektu GES započítavať okrem finančnej úspory z dosiahnutej energetickej úspory aj:

- úspory nákladov súvisiacich s dodávkami energií (napr. úspory v dôsledku znížených environmentálnych záväzkov alebo úspory v dôsledku zavedenia a prevádzky vnútro-areálového zdroja energie)
- výnosy získané z prebytku a predaja energie vytvorenej vnútroareálovým zdrojom energie
- predaj nadbytočnej energie (v prípade niektorých typoch EPC, pri ktorých je súčasťou projektu inštalácia zariadení na výrobu energie), takéto výnosy musia byť nižšie ako 50% z celkovej výšky garantovaných úspor

Základným predpokladom pre úspešné uplatnenie GES je identifikácia projektu s takým súborom opatrení, ktoré nespochybniteľne počas trvania zmluvného vzťahu medzi prijímateľom a poskytovateľom GES prinesú dostatočný objem energetických úspor, a ktoré vo finančnom vyjadrení budú dostatočné na krytie platieb pre poskytovateľa GES.

Pre potreby posúdenia vhodnosti projektu na GES sú výpočtové úspory energie **ponížené o 5%** voči úsporám stanoveným energetickým auditom.

Usmernenie<sup>2</sup> požaduje, aby na základe prepočtu podľa metódy čistej súčasnej hodnoty (NPV) výška garantovaných úspor bola vyššia ako súčet (i) platieb za GES a (ii) akéhokoľvek „nenávratného“ vládneho financovania (v zmysle vymedzenia vládneho financovania podľa Usmernenia) (napr. príspevok na kapitálové výdavky). Zároveň musí platiť, že suma garantovaných úspor za rok musí byť vyššia ako suma platby za GES za príslušný rok.

<sup>1</sup> Energy Performance Contracts - zmluvy o energetickej efektívnosti

<sup>2</sup> Usmernenie Eurostatu z 8.5.2018: A Guide to the Statistical Treatment of Energy Performance Contracts (ďalej len „Usmernenie“)

Pre vytvorenie funkčného modelu GES by mal energeticky úsporný projekt (ďalej aj „projekt“) spĺňať minimálne ekonomické kritériá návratnosti, tak ako bolo rámcovo uvedené v predchádzajúcom texte. Model GES musí zahŕňať financovanie projektu, náklady na prevádzku projektu, náklady spojené s rizikom projektu atď. Aby bol projekt financovateľný ESCO spoločnosťou resp. v mnohých prípadoch aj finančnou inštitúciou vo forme komerčného úveru pre ESCO.

Návratnosť investície do energeticky úsporného projektu musí byť kratšia ako je samotná životnosť opatrení, ktoré sú súčasťou projektu. Pre budovu, v stave v akom sa nachádzala v čase spracovania energetického auditu boli identifikované opatrenia stavebného charakteru a opatrenia distribúciou a odovzdaním energie, OZE a opatrenia súvisiace s úsporou energie na osvetlení.

Z výsledkov analýzy a posúdenia potenciálu pre riešenie energetickej efektívnosti formou GES, ktoré sú uvedené v kapitole 5 Posúdenie potenciálu pre uplatnenie garantovanej energetickej služby vyplýva:

**Pre opatrenia bez financovania z verejných zdrojov:**

Opatrenia počas svojej životnosti nedokážu vygenerovať také úspory nákladov na energiu, aby boli splnené základné podmienky a predpoklady pre uplatnenie GES.

**Pre opatrenia so spolufinancovaním s grantom (verejné národné zdroje) a grantom (EÚ):**

Opatrenia sú realizovateľné formou GES pri využití kombinácie verejných národných zdrojov a grantov EÚ.



## 11 Rekapitulačný list energetického auditu

### 11.1 Súhrnný informačný list

<b>Názov subjektu alebo obchodné meno, identifikačné číslo a sídlo:</b>		
Materská škola, Jesenského 910/10, 92901 Dunajská Streda		
<b>Meno, priezvisko a adresa trvalého pobytu alebo obdobného pobytu energetického audítora:</b>		
Ing. Martin Skladaný Nová 21 974 01 Banská Bystrica		
<b>Zoznam opatrení na zlepšenie energetickej efektívnosti:</b>		
Zateplenie obvodového plášt'a tepelnou izoláciou na báze EPS F hr. 160 mm		
Zateplenie strešnej konštrukcie – MW hr. 200 mm		
Inštalácia termostatických hlavíc a hydraulické vyregulovanie vykurovacej sústavy podľa nových tepelno-technických vlastností objektu		
Inštalácia FVE 5 kWp		
Modernizácia vnútorného osvetlenia		
<b>Predpokladané úspory energie dosiahnuté opatreniami:</b>		
Elektrická energia:	7,43	MWh
Tepelná energia (zemný plyn):	127,28	MWh
iná:	-	MWh
<b>Spolu:</b>	<b>134,71</b>	<b>MWh</b>
<b>Predpokladané finančné náklady na realizáciu opatrení:</b>		
Zateplenie obvodového plášt'a tepelnou izoláciou na báze EPS F hr. 160 mm	121 000	€ bez DPH
Zateplenie strešnej konštrukcie – MW hr. 200 mm	62 000	€ bez DPH
Inštalácia termostatických hlavíc a hydraulické vyregulovanie vykurovacej sústavy podľa nových tepelno-technických vlastností objektu	4 000	€ bez DPH
Inštalácia FVE 5 kWp	10 000	€ bez DPH
Modernizácia vnútorného osvetlenia	6 200	€ bez DPH
<b>Spolu:</b>	<b>203 200</b>	<b>€ bez DPH</b>
<b>Iné údaje:</b>		

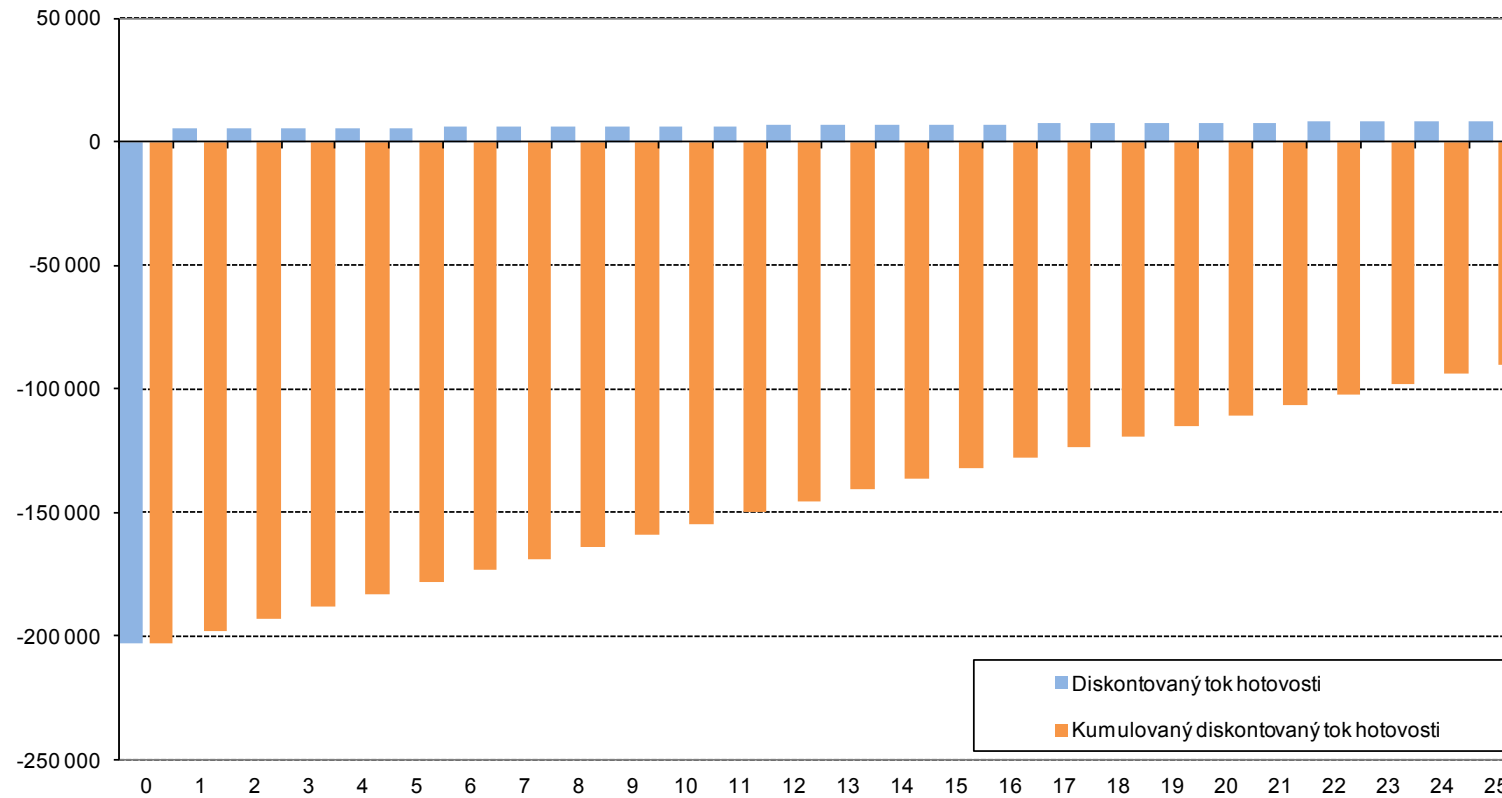
## 11.2 Súbor údajov pre monitorovací systém

<b>Identifikačné údaje (názov alebo obchodné meno a sídlo, identifikačné číslo, daňové identifikačné číslo)</b>			
Materská škola, Jesenského 910/10, 929 01 Dunajská Streda,			
Zatriedenie podľa SK NACE (podľa hlavnej činnosti objednávateľa energetického auditu)	85.10.0		
Celkový potenciál úspor energie (MWh)	134,71		
<b>Súbor odporúčaných opatrení na zníženie spotreby energie</b>			
Stručný popis súboru odporúčaných opatrení	Zateplenie obvodového plášťa tepelnou izoláciou na báze EPS F hr. 160 mm		
	Zateplenie strešnej konštrukcie – MW hr. 200 mm		
	Inštalácia termostatických hlavíc a hydraulické vyregulovanie vykurovacej sústavy podľa nových tepelno-technických vlastností objektu		
	Inštalácia FVE 5 kWp		
	Modernizácia vnútorného osvetlenia		
Náklady na technológie pre premenu a distribúciu energie (v tisícoch eur)	0,00		
Náklady na výrobné technológie (v tisícoch eur)	0,00		
Náklady na znižovanie energetickej náročnosti budov (v tisícoch eur)	203,20		
Iné náklady (v tisícoch eur)	0,00		
Celkové náklady na realizáciu súboru odporúčaných opatrení (v tisícoch eur)	203,20		
<b>Sumárne bilančné údaje</b>			
	Pred realizáciou súboru opatrení	Po realizácii súboru opatrení	Rozdiel
Spotreba energie (MWh/r)	240,53	105,82	134,71
Náklady na energiu v aktuálnych cenách (v tisícoch eur)	8,840	3,715	5,125
<b>Prínosy z hľadiska ochrany životného prostredia</b>			
Znečisťujúca látka/skleníkový plyn	Pred realizáciou súboru opatrení	Po realizácii súboru opatrení	Rozdiel
CO (t/r)	0,003	0,001	0,002
Tuhé znečisťujúce látky (t/r)	0,003	0,001	0,002
SO <sub>2</sub> (t/r)	0,009	0,002	0,007
NO <sub>x</sub> (t/r)	0,032	0,013	0,020
CO <sub>2</sub> (t/r)	52,398	23,156	29,242
<b>Ekonomické vyhodnotenie</b>			
Cash – Flow projektu (v tisícoch eur/r)	5,125	Doba hodnotenia (roky)	25
Jednoduchá doba návratnosti (roky)	>25 rokov	Diskontná sadzba (%)	3,00
Reálna doba návratnosti (roky)	>50 rokov	NPV (v tisícoch eur)	-90,057
		IRR (%)	-
Energetický audítor	Ing. Martin Skladaný, rozhodnutie č. 476/2008-0058, ENERGY SYSTEMS GROUP s.r.o		
Podpis		Dátum	29.11.2022

## 12 Prílohy

### 12.1 Ekonomické hodnotenie energeticky úsporného projektu

Diskontovaný tok hotovosti (Cash Flow) investora - projekt úspor energie



## 12.2 Výpočet súčiniteľov prechodu tepla

V nasledujúcej tabuľke je uvedený výpočet súčiniteľov prechodu tepla pre jednotlivé konštrukcie.

Tabuľka 71. Podlaha na teréne

Zoznam pevných stavebných konštrukcií							
Typ konštrukcie:		Podlaha na teréne					
Skladba konštrukcie - súčasný stav				Skladba konštrukcie - navrhovaný stav			
Homogénna vrstva	Hrúbka d	Súčiniteľ tepelnej vodivosti $\lambda$	Výpočtová hodnota tepelného odporu R	Homogénna vrstva	Hrúbka d	Súčiniteľ tepelnej vodivosti $\lambda$	Výpočtová hodnota tepelného odporu R
	m	$W \cdot m^{-1} \cdot K^{-1}$	$m^2 \cdot K \cdot W^{-1}$		m	$W \cdot m^{-1} \cdot K^{-1}$	$m^2 \cdot K \cdot W^{-1}$
Linoleum	0,010	0,190	0,053	Linoleum	0,010	0,190	0,053
Malta cementová	0,020	1,160	0,017	Malta cementová	0,020	1,160	0,017
Obyčajný hutný betón	0,040	1,300	0,031	Obyčajný hutný betón	0,040	1,300	0,031
Škvara	0,050	0,270	0,185	Škvara	0,050	0,270	0,185
<b>Tepelný odpor R=</b>		<b>0,734</b>	<b><math>m^2 \cdot K \cdot W^{-1}</math></b>	<b>Tepelný odpor R=</b>		<b>0,734</b>	<b><math>m^2 \cdot K \cdot W^{-1}</math></b>
<b>Plocha konštrukcie:</b>		<b>416</b>	<b><math>m^2</math></b>	<b>Plocha konštrukcie:</b>		<b>416</b>	<b><math>m^2</math></b>

Tabuľka 72. Vonkajšia stena

Zoznam pevných stavebných konštrukcií							
Typ konštrukcie:		Vonkajšia stena tehla					
Skladba konštrukcie - súčasný stav				Skladba konštrukcie - navrhovaný stav			
Homogénna vrstva	Hrúbka d	Súčiniteľ tepelnej vodivosti $\lambda$	Výpočtová hodnota tepelného odporu R	Homogénna vrstva	Hrúbka d	Súčiniteľ tepelnej vodivosti $\lambda$	Výpočtová hodnota tepelného odporu R
	m	$W \cdot m^{-1} \cdot K^{-1}$	$m^2 \cdot K \cdot W^{-1}$		m	$W \cdot m^{-1} \cdot K^{-1}$	$m^2 \cdot K \cdot W^{-1}$
Vápenocementová omietka	0,050	0,870	0,057	Vápenocementová omietka	0,050	0,870	0,057
Tehlové murivo	0,360	0,690	0,522	Tehlové murivo	0,360	0,690	0,522
Vápenocementová omietka	0,050	0,990	0,051	Vápenocementová omietka	0,050	0,990	0,051
				Expandovný penový polystyrén EPS	0,160	0,037	4,324
<b>Súčiniteľ prechodu tepla U=</b>		<b>1,253</b>	<b><math>W / (m^2 \cdot K)</math></b>	<b>Súčiniteľ prechodu tepla U =</b>		<b>0,195</b>	<b><math>W / (m^2 \cdot K)</math></b>
<b>Plocha konštrukcie:</b>		<b>916</b>	<b><math>m^2</math></b>	<b>Plocha konštrukcie:</b>		<b>916</b>	<b><math>m^2</math></b>

Tabuľka 73. *Strecha*

Zoznam pevných stavebných konštrukcií							
Typ konštrukcie:		Strecha plochá					
Skladba konštrukcie - súčasný stav				Skladba konštrukcie - navrhovaný stav			
Homogénna vrstva	Hrúbka d	Súčiniteľ tepelnej vodivosti $\lambda$	Výpočtová hodnota tepelného odporu R	Homogénna vrstva	Hrúbka d	Súčiniteľ tepelnej vodivosti $\lambda$	Výpočtová hodnota tepelného odporu R
	m	$W \cdot m^{-1} \cdot K^{-1}$	$m^2 \cdot K \cdot W^{-1}$		m	$W \cdot m^{-1} \cdot K^{-1}$	$m^2 \cdot K \cdot W^{-1}$
Vápenocementová malta	0,020	0,970	0,021	Vápenocementová malta	0,020	0,970	0,021
Železobetón	0,250	1,580	0,158	Železobetón	0,250	1,580	0,158
Vzduchová medzera	0,000	-	0,16	Vzduchová medzera	0,000	-	0,16
Pórobetón	0,250	0,240	1,042	Pórobetón	0,250	0,240	1,042
Asfaltové pásy a lepenky	0,010	0,210	0,048	Asfaltové pásy a lepenky	0,010	0,210	0,048
				Minerálna vlna	0,200	0,037	5,946
<b>Súčiniteľ prechodu tepla U=</b>		<b>0,733</b>	<b><math>W/(m^2 \cdot K)</math></b>	<b>Súčiniteľ prechodu tepla U =</b>		<b>0,148</b>	<b><math>W/(m^2 \cdot K)</math></b>
<b>Plocha konštrukcie:</b>		<b>416</b>	<b><math>m^2</math></b>	<b>Plocha konštrukcie:</b>		<b>416</b>	<b><math>m^2</math></b>

### 12.3 Splnenie požiadavky STN 73 0540-2

V nasledujúcej tabuľke je uvedené posúdenie splnenia požiadavky na tepelný odpor stavebných konštrukcií.

Tabuľka 74. *Požiadavka na tepelný odpor*

Stavebná konštrukcia	Požadovaná hodnota tepelného odporu R	Súčasný stav		Navrhovaný stav	
		Tepelný odpor R	Hodnotenie podľa STN 73 0540-2	Tepelný odpor R	Hodnotenie podľa STN 73 0540-2
		$(m^2 \cdot K)/W$		$(m^2 \cdot K)/W$	
Podlaha na teréne	2,000	0,734	Nespĺňa	0,734	Nespĺňa

V nasledujúcej tabuľke je uvedené posúdenie splnenia požiadavky na súčiniteľ prechodu tepla stavebných konštrukcií.

Tabuľka 75. Požiadavka na súčiniteľ prechodu tepla

Stavebná konštrukcia	Požadovaná hodnota súčiniteľa prechodu tepla U	Súčasný stav		Navrhovaný stav	
		Súčiniteľ prechodu tepla U	Hodnotenie podľa STN 73 0540-2	Súčiniteľ prechodu tepla U	Hodnotenie podľa STN 73 0540-2
	W/(m <sup>2</sup> .K)	W/(m <sup>2</sup> .K)		W/(m <sup>2</sup> .K)	
Vonkajšia stena tehla	0,220	1,253	Nespĺňa	0,195	Spĺňa
Strecha na teplovýmennom obale budovy	0,150	0,733	Nespĺňa	0,148	Spĺňa

## 12.4 Teplovýmenný obal budovy

V nasledujúcej tabuľke sú uvedené plochy teplovýmenného obalu hodnoteného objektu.

Tabuľka 76. Výpočet teplovýmenného obalu budovy

Teplovýmenný obal budovy					
Konštrukcia	Plocha $A_i$	$U_i$	Faktor $b_x$	$U_i \cdot A_i \cdot b_x$	
	$m^2$	$W/(m^2 \cdot K)$	-	$W/K$	
Podlaha na teréne	415,8	0,750	1,00	311,74	12,79%
Strop nevykurovaného priestoru	872,5	0,658	0,50	287,15	11,78%
Vonkajšia stena	915,8	1,253	1,00	1 147,36	47,06%
Strecha na teplovýmennom obale budovy	415,8	0,733	1,00	304,84	12,50%
Strop do nevykurovaného priestoru	872,5	0,317	0,80	221,54	9,09%
Okná plastové s izol. dvojsklom	85,1	1,400	1,00	119,07	4,88%
Dvere plastové	21,8	1,400	1,00	30,51	1,25%
Dvere drevené	5,4	2,900	1,00	15,80	0,65%
<b>Suma:</b>	<b>3 604,8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 438,01</b>	<b>100,00%</b>

## 12.5 Vyhodnotenie základných energetických ukazovateľov

V nasledujúcej tabuľke sú uvedené potreby energie, priemerný súčiniteľ prechodu tepla pred a po opatreniach pre hodnotený objekt pre prevádzkové hodnotenie.

Tabuľka 77. Energetické ukazovatele

Energetické hodnotenie budovy					
Ukazovateľ		Pred obnovou budovy	Po obnove budovy	Zníženie (technickej jednotky)	Miera zníženia [%]
Priemerný súčiniteľ prechodu tepla	$[W/(m^2 \cdot K)]$	0,78	0,35	0,43	55,38
Merná tepelná strata	$[W/K]$	3 453,21	1 903,38	1 549,83	44,88
Spotreba tepla na vykurovanie	$[kWh/rok]$	148 704,05	68 030,60	80 673,45	54,25
Merná spotreba tepla na vykurovanie	$[kWh/(m^2 \cdot rok)]$	115,42	52,81	62,62	54,25
Spotreba energie na vykurovanie	$[kWh/rok]$	215 011,44	87 733,46	127 277,98	59,20
Spotreba energie na teplú vodu	$[kWh/rok]$	4 224,78	683,58	3 541,20	83,82
Spotreba energie na osvetlenie	$[kWh/rok]$	7 845,47	4 023,32	3 822,15	48,72

Tabuľka 78. Priemerný súčiniteľ prechodu tepla

Objekt	Faktor tvaru budovy A/V	Priemerný súčiniteľ prechodu tepla U $[W/(m^2 \cdot K^1)]$				Splnenie požiadaviek STN 73 05 40 – 2 + Z1 + Z2:2019
		Pôvodný	Nový	Požadovaný	Odporúčaný	
Materská škola, Jesenského 910/10	0,73	0,78	0,35	0,30	0,21	Nespĺňa

Aj napriek navrhovaným stavebným úpravám na teplovýmennom obale budovy, nie je splnená požiadavka na priemerný súčiniteľ prechodu tepla. Pri zateplení obvodového plášťa sa dosiahla ekonomická hrúbka tepelnej izolácie, a ďalšie navýšovanie hrúbky tepelnej izolácie by neprinieslo požadovaný efekt v podobe zníženia priemerného súčiniteľa prechodu tepla a znamenalo by neúmerne navýšenie investičných nákladov.



Tabuľka 79. *Potreba tepla na vykurovanie – energetické kritérium*

Pôvodný stav				Nový stav			
$E_1$	$E_{1N}$	$E_2$	$E_{2N}$	$E_1$	$E_{1N}$	$E_2$	$E_{2N}$
kWh/(m <sup>3</sup> .a)	kWh/(m <sup>3</sup> .a)	kWh/(m <sup>2</sup> .a)	kWh/(m <sup>2</sup> .a)	kWh/(m <sup>3</sup> .a)	kWh/(m <sup>3</sup> .a)	kWh/(m <sup>2</sup> .a)	kWh/(m <sup>2</sup> .a)
42,61	38,11	164,04	146,72	19,49	38,11	75,05	146,72
Nevyhovuje		Nevyhovuje		Vyhovuje		Vyhovuje	

## 12.6 Fotodokumentácia

Obrázok 15. Pohľad I.



Obrázok 16. Pohľad II.



Obrázok 17. Pohľad III.



Obrázok 18. Pohľad IV.





**13 Kópia dokladu o zapísaní do zoznamu energetických audítorov****MINISTERSTVO HOSPODÁRSTVA SLOVENSKEJ REPUBLIKY  
MIEROVÁ 19, 827 15 BRATISLAVA**

Sekcia energetiky

Číslo: 1713/2013-4100

**OSVEDČENIE****o zápise do zoznamu energetických audítorov**

vydané podľa § 9 ods. 1 zákona č. 476/2008 Z. z. o efektívnosti pri používaní energie (zákon o energetickej efektívnosti) a o zmene a doplnení zákona č. 555/2005 Z. z. o energetickej hospodárnosti budov a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 17/2007 Z. z. v znení zákona č. 136/2010 Z. z.

Titul, meno a priezvisko: **Ing. Martin Skladaný**Dátum narodenia: **26. 02. 1980**Adresa bydliska: **Janka Kráľ'a 2, 976 97 Nemecká**Dátum zápisu: **20. 02. 2013**

Toto osvedčenie sa vydáva na základe rozhodnutia Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 1453/2013-4100 zo dňa 20. 02. 2013, ktorým bol žiadateľ zapísaný do zoznamu energetických audítorov.

V Bratislave 21. 02. 2013

MINISTERSTVO HOSPODÁRSTVA  
Slovenskej republiky  
Mierová č. 19  
827 15 Bratislava 212  
4100-

**Ing. Ján Petrovič**  
generálny riaditeľ sekcie energetiky

**SLOVENSKÁ REPUBLIKA**  
**Slovenská inovačná a energetická agentúra**

## **OSVEDČENIE**

**číslo: 476/2008 - 0058**

**o odbornej spôsobilosti na výkon činnosti energetického audítora**

podľa § 9 ods. 6 zákona č. 476/2008 Z. z. o efektívnosti pri používaní energie (zákon o energetickej efektívnosti)  
a o zmene a doplnení zákona č. 555/2005 Z. z. o energetickej hospodárnosti budov  
a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení zákona č. 17/2007 Z. z.

**SKLADANÝ Martin Ing.**  
**26.2.1980**

**V Banskej Bystrici, 11.12.2012**



  
**Dr. Ing. Kvetoslava Šoltésová, CSc.**  
**predseda skúšobnej komisie**

**13.1 Záznam o odovzdaní a prevzatí správy z energetického auditu****ODOVZDÁVACÍ / PREBERACÍ PROTOKOL  
ODOVZDANIE ZÁVEREČNEJ SPRÁVY Z ENERGETICKÉHO AUDITU**

V zmysle zmluvy č. 3/2022 zo dňa 10.1.2022, kde:

**Objednávateľom:**

Sídlo:  
IČO:  
DIČ:  
Štatutárny zástupca:  
Kontaktná osoba:  
Telefón:  
e-mail:

**Mesto Dunajská Streda**

Hlavná 50/16 92901 Dunajská Streda  
00305383  
2021129968  
JUDr. Zoltán Hájos  
Ing. Priska Pápayová  
+421 918/591 017  
priska.papayova@dunstreda.eu

**Zhotoviteľom:**

Sídlo:  
Zastúpený:  
Telefón:  
Fax:  
e-mail:  
Štatutárny zástupca:  
Kontaktná osoba:  
Bankové spojenie:  
Číslo účtu:  
IČO:  
IČ DPH:

**ENERGY SYSTEMS GROUP s.r.o.**

Cikkerova 5, 974 01 Banská Bystrica  
Ing. Miroslav Dian, konateľ spoločnosti  
+421 48 472 35 25  
+421 48 472 35 20  
dian@esg.sk  
Ing. Miroslav Dian, konateľ  
Ing. Miroslav Dian, konateľ  
Prima Banka Slovensko, a.s. pobočka Banská Bystrica  
1266664001/5600  
36 056 774  
SK 202 009 02 48

**Predmet odovzдания:**

Energetický audit Materská škola, Jesenského 910/10, 929 01 Dunajská Streda.  
Dokument je odovzdaný 3x v tlačenej verzii a elektronickej forme vo formáte PDF.

V Dunajskej Strede, dňa: 29.11.2022

Za objednávateľa:

JUDr. Zoltán Hájos  
primátor

Za zhotoviteľa:

  
ENERGY SYSTEMS GROUP s.r.o.  
Ulica J. Cikkerova 5, 974 01 Banská Bystrica  
IČO: 36 056 774, DIČ: 2020090248  
IČ DPH: SK2020090248

Ing. Miroslav Dian  
konateľ