|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ОБРАЗАЦ 1-5:** | | |  |  |  |
|  | **ОБРАЧУН КОЛИЧИНЕ ОБАВЕЗНИХ РЕЗЕРВИ НАФТЕ И ДЕРИВАТА НАФТЕ** | | | |  |
|  | **КОЈЕ СЕ ЧУВАЈУ** | | | |  |
|  |  |  |  | *Јединица мере:* | |
|  | **УДЕО СИРОВЕ НАФТЕ** | |  |  |  |
|  | А. | Резерве сирове нафте |  |  | *kt* |
|  | Б. | А х 0,96 (1) | - |  | *ktcoe* |
|  |  |  |  |  |  |
|  | **УДЕО ДЕРИВАТА НАФТЕ** | |  |  |  |
|  | В. | Резерве свих деривата нафте чије су дефиниције дате у Прилогу бр. 1 ове уредбе а који су усклађени са свим начелима и битним захтевима из Уредбе ЕК 1099/2008 о енергетској статистици |  |  | *kt* |
|  | Г. | Резерве примарног бензина |  |  | *kt* |
|  | Д. | В-Г | - |  | *kt* |
|  | Ђ. | Д х 1,065 (2) | - |  | *ktcoe* |
|  | Ђ. | Резерве моторних бензина |  |  | *kt* |
|  | Е. | Резерве керозина |  |  | *kt* |
|  | Ж. | Резерве дизела и гасних уља |  |  | *kt* |
|  | З. | Резерве уља за ложење |  |  | *kt* |
|  | И. | Резерве 4 главне групе производа (Ђ+Е+Ж+З) | - |  | *kt* |
|  | Ј. | И х 1,2 (3) | - |  | *ktcoe* |
|  |  |  |  |  |  |
|  | **МЕМО СТАВКЕ** | |  |  |  |
|  | К. | Резерве ТНГ-а |  |  | *kt* |
|  | Л. | Резерве осталих производа |  |  | *kt* |
|  |  |  |  |  |  |
|  | **УКУПНО ОБАВЕЗНЕ РЕЗЕРВЕ (4)** | |  |  |  |
|  | Љ. | Метод 1 (Б+Ђ) х 0,9 | **-** |  | *ktcoe* |
|  | М. | Метод 2 (Б+Ј) х 0,9 | **-** |  | *ktcoe* |
|  |  |  |  |  |  |
|  | **ПОКРИВЕНОСТ НЕТО УВОЗА** | |  |  |  |
|  | Н. | Дневни нето увоз (ц.о.е) | **-** |  | *ktcoe* |
|  | Њ. | Дани нето увоза - **Метод 1** (Љ/Н) | **-** |  | дани |
|  | О. | Дани нето увоза - **Метод 2** (М/Н) | **-** |  | дани |
|  |  |  |  |  |  |
|  | **ПОКРИВЕНОСТ ПОТРОШЊЕ** | |  |  |  |
|  | П. | Дневна потрошња (ц.о.е) | **-** |  | *ktcoe* |
|  | Р. | Дани потрошње - **Метод 1** (Љ/П) | **-** |  | дани |
|  | С. | Дани потрошње - **Метод 2** (М/П) | **-** |  | дани |
|  | *kt = хиљада тона; ktcoe = хиљада тона еквивалентне сирове нафте;* | |  |  |  |
|  | 1) | 4% умањење ради производње примарног бензина |  |  |  |
|  | 2) | Метод 1: Умањење за резерве примарног бензина и стандардна конверзија у еквивалент сирове нафте множење фактором 1,065 | | | |
|  | 3) | Метод 2: Конверзија четири главне групе производа у еквивалент сирове нафте множењем фактором 1,20 | |  |  |
|  | 4) | Обавезне резерве умањене за 10% на име непумпабилних резерви |  |  |  |
|  |  | Датум: М.П. потпис одговорног лица  Одговорно лице је физичко лице које је у одговарајућем регистру уписано као законски заступник енергетског субјекта који је обвезник доставе обрасца, или физичко лице когаје законски заступник овластио да потписује предметни образац |  |  |  |