ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ

«САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ ПЕТРА ВЕЛИКОГО»

Физико-механический институт, Высшая школа теоретической механики и математической физики

(наименование учебного подразделения)

Отчет о прохождении учебной (научно-исследовательская работа) практики

(вид и тип практики)

Качевская Ольга Андреевна

(Ф.И.О. обучающегося)

3 курс бакалавриата группа 5030103/00301

(номер курса обучения и учебной группы)

01.03.03 Механика и математическое моделирование, 01.03.03_03 Математическое моделирование процессов нефтегазодобычи

(Направление подготовки (код и наименование)

Место прохождения практики: ООО «Газпромнефть НТЦ»

(указывается наименование профильной организации или наименование структурного подразоеления

ФГАОУ ВО «СПбПУ», фактический адрес)

Сроки практики: с 10.07.2023 по 21.07.2023

Руководитель практики от ФГАОУ ВО «СП6ПУ»: Курта Иван Валентинович, к.т.н.

доцент Высшей школы теоретической механики и математической физики, ФизМех (Ф.И.О., уч. степень, должность)

Руководитель практики от профильной организации: Печко Константин

Анатольевич, главный специалист НОЦ «Газпромнефть-Политех»

(Ф.И.О., оолжность)

Оценка: Отмитью

Руководитель практики от ФГАОУ ВО «СПбПУ»:

/ Курта И.В./

Руководитель практики

от профильной организации:

/ Печко К.А./

Обучающийся:

Karef

/Качевская О.А./

Дата:

20,06,23

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ

«САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ ПЕТРА ВЕЛИКОГО»

Физико-механический институт. Высшая школа теоретической механики и математической физики

(наименование учебного подразделения)

ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПЛАН (ЗАДАНИЕ И ГРАФИК) ПРОВЕДЕНИЯ ПРАКТИКИ

Ф.И.О. обучающегося Качевская Ольга Андреевна				
Направление подготовки (код/наименование) 01.03.03 Механика и математическое моделирование				
Профиль (код/наименование) 01.03.03_03 Математическое моделирование процессов нефтегазодобычи				
Вид практики производственная				
Тип практики научно-исследовательская работа				
Место прохождения практики ООО «Газпромнефть НТЦ»				
Руководитель практики от ФГАОУ ВО «СПбПУ»: Курта Иван Валентинович, к.т.н.				
доцент Высшей школы теоретической механики и математической физики, ФизМех				
(Ф.И.О., уч.степень, должность)				
Руководитель практики от профильной организации: Печко Константин Анатольевич, главный специалист НОЦ «Газпромнефть-Политех»				
(Ф.И.О., должность)				

Рабочий график проведения практики

Сроки практики: с 10.07.2023 по 21.07.2023

№ п/п	Этапы (периоды) практики	Вид работ	Сроки г прохождения этапа (периода) практики
1	Организационный этап	Введение в теорию интегрированных моделей, постановка целей и задач, инструктаж по технике безопасности, выдача сопроводительных документов по практике	10.07.2023
2	Основной этап .	Получение данных и построение интегрированной модели	10.07.2023- 21.07.2023
3	Заключительный этап		
		Защита отчета по практике	21.07.2023

	Защита отчета по практике	21.07.2023
Обучающийся	Kouf -	/Качевская О.А./
Руководитель практики от ФГАОУ ВО «СПбПУ	»	/ Курта И.В./
Согласовано: Руководитель практики от профильной организа:	ции:	/ Печко К.А./

Содержание

Введение	4
1. Теоретическая справка	5
2. Создание простейшей интегрированной модели	6
2.1 Постановка задачи	6
2.2 Схема модели	7
2.3 Создание интегрированной модели	8
2.4 Выводы по задаче	11
Заключение	12
Список использованной литературы	13

Введение

Сегодня все передовые нефтегазовые компании применяют интегрированное моделирование для выполнения как оперативных, так и стратегических расчетов по наиболее перспективным месторождениям. Интегрированные модели могут быть разнообразными, однако в данной работе будет рассмотрена интегрированная модель актива (ИМА). В состав ИМА входят такие модели как модель пласта, скважин, а также наземной сети сбора и транспорта углеводородов.

Основу интегрированной модели всегда составляет модель пласта, в частности постоянно действующая геолого-технологическая модель (ПДГТМ). основополагающим, наиболее Данный узел является трудоёмким, с наибольшими геологическими неопределенностями. Модель пласта позволяет решать множество задач. Поэтому именно подход к созданию и адаптации ГДМ имеет ключевую роль при прогнозировании добычи углеводородов (1). Также следует обратить внимание и на модели скважин. Сами скважины по своему назначению подразделяются на несколько видов: опорные, параметрические, структурные, поисковые, разведочные, эксплуатационные, нагнетательные, наблюдательные специального назначения. Помимо этого, необходимо рассмотреть модель сети сбора и транспорта углеводородом. Под системой сбора и транспорта продукции нефтяных скважин понимают систему оборудования и трубопроводов, построенных для сбора продукции скважин и доставки ее до центрального пункта подготовки нефти (ЦППН). Наиболее типовые транспорта продукции нефтяных системы сбора И скважин: высоконапорная, лучевая и др.

В данной работе будет реализована простейшая интегрированная модель с визуализацией и описанием всех параметров.

1. Теоретическая справка

Для решения поставленных задач воспользуемся языком программирования Python и такими библиотеками и модулями, как:

- json модуль для кодирования и декодирования данных, основанный на синтаксисе литералов объекта JavaScript.
- pandas библиотека, используемая для аналитики данных, статистики и Data science (2).
- plotly графическая библиотека, используема для создания интерактивной графики публикационного качества (3).
- dash модуль plotly для анализа и визуализации данных.

2. Создание простейшей интегрированной модели

2.1 Постановка задачи

Имеются данные, описывающие интегрированную модель в формате json. В них присутствуют 6 типов элементов, распределенных по 2 массивам: nodes (узел(junction), сток(sink), пласт(source)) и pipes(труба(tube), коннектор(connector), скважина(well)). Для каждого элемента есть набор параметров, который описывает определенный элемент.

```
"gasRateTonneToD": 0.0,
   "id": 112,
   "name": "1112 thp",
   "type": "JUNCTION",
   "oilRateTonneToD": 0.0,
    "waterRateTonneToD": 0.0,
    "on": false
},
   "id": 113,
   "inletPressureAtma": 10.0,
    "name": "DNS",
    "type": "SINK"
},
   "id": 114,
   "name": "T vr K9",
"type": "JUNCTION"
   "id": 115,
   "name": "T vr K7",
    "type": "JUNCTION"
```

Рисунок 1. Данные в формате json, описывающие интегрированную модель.

2.2 Схема модели

Из массива данных видно, что все элементы могут быть связаны между собой по определенным параметрам. Также имеется информация о том, в каком примерно порядке должны располагаться элементы. Тогда получим приблизительную схему модели.

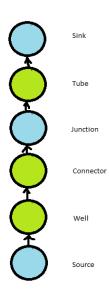


Рисунок 1. Схема модели

Элементы в ней связаны благодаря таким параметрам, как id, type, outletNodeId и inletNodeId.

2.3 Создание интегрированной модели.

Для начала импортируем необходимые модули и библиотеки, а также подгрузим базу данных.

```
import json
import pandas as pd
from plotly import*
import dash
from dash.dependencies import Input, Output
import dash_core_components as dcc
import dash_html_components as html
import dash_cytoscape as cyto

app = dash.Dash(__name__)
server = app.server

table = "network_actualized_for_forecast (1) (2).json"

with open(table, 'r', encoding='utf-8') as f:
    table = json.load(f)
```

Рисунок 2. Импортируемые библиотеки, модули и база данных.

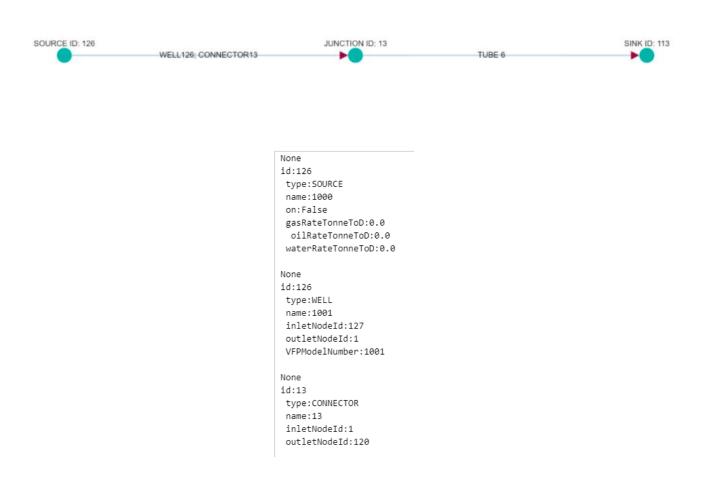
После напишем класс функций для добавления элементов в схему, а также для отображения информации об элементах модели.

Рисунок 3. Функция добавления элементов.

```
def gpt_allownt():
    if = int(pun(Tempere 1d'))
    if = int(pun(Tempere 1d'))
    if = int(pun(Tempere 1d'))
    if = int(pun(Tempere 1d'))
    if int = int(pun(Tempere 1d'))
    if int = node(Tempere 1d')
    if int = node(Tempere 1d'))
    if int = node(Tempere 1d')
    if int = node(Tem
```

Рисунок 5. Функция отображения информации элементов.

В итоге мы получаем последовательность из id элементов, которые связаны между собой по различным параметрам. Далее с помощью библиотеки pandas сделаем из id таблицу, а после напишем код визуализации и получим простейшую интегрированную модель.



```
None
id:13
type:JUNCTION
name:1013 thp
on:False
gasRateTonneToD:0.0
 oilRateTonneToD:0.0
waterRateTonneToD:0.0
None
id:6
type:TUBE
name:Kust 9-T vr K9
inletNodeId:120
outletNodeId:114
innerDiameterMm:159
profileHorDistanceMSpaceHeightM:['0 112.33', '2923 116.1']
roughnessMm:1.524e-05
None
id:113
type:SINK
name:DNS
inletPressureAtma:10.0
None
```

2.4Вывод

В результате анализа данных, составления схемы, написания кода по формированию данных, а также их визуализации мы получили достоверную простейшую интегрированную модель инфраструктуры.

Заключение

В данной практической работе было получено общее представление, что такое интегрированная модель, а также о ее применении. Были получены базовые знания и навыки, необходимые для построения простейших интегрированных моделей, отражающих расположение пласта, наземной и подземной инфраструктуры.

Для решения поставленной задачи были использованы язык программирования Python, а также различные библиотеки и модули, благодаря которым мы получили достоверный результат. Таким образом, можно сделать вывод, что применение языков программирования в задачах из нефтегазовой области целесообразно.

Список использованной литературы

- 1. «Создание и эксплуатация интегрированной модели, учитывающей особенности газоконденсатной залежи» В. Г. Зипир, А. Г. Менгалиев, А.Г.Рясный, М.Н. Курбатова, О.М. Рудая https://earchive.tpu.ru/bitstream/11683/73806/1/bulletin_tpu-2022-v333-i10-15.pdf
- 2. «Руководство пользователя по применению библиотеки pandas» https://pandas.pydata.org/docs/user_guide/index.html#user-guide
- 3. «Руководство пользователя по применению библиотеки plotly» https://plotly.com/python/