Курсовой проект

«Проектирование базы данных для сервиса по выбору измерительных трансформаторов тока»

Исполнитель: Яблоков Андрей Анатольевич

1. Общее текстовое описание базы данных и решаемых ею задач

Проектирование электрических подстанций выполняется в основном в автоматизированном режиме при помощи специализированных САПР, при этом выбор трансформаторов тока (ТТ) осуществляется без применения автоматических процедур (в ручном режиме путем расчетов в программах MS EXCEL, MATHCAD и перелистывания каталогов производителей трансформаторов тока). «Ручной» выбор ТТ приводит к ошибкам проектирования, которые в свою очередь к аварийным ситуациям. Известны два недавних случая крупных аварий (в том числе блэкаут всего Крыма) из-за неправильного выбора ТТ. Разработка онлайн-сервиса по выбору измерительных трансформаторов тока позволит решить вышеописанную проблему. В будущем предполагается развить сервис до системы автоматизированного проектирования (САПР).

Проектируемая база данных предназначена для хранения паспортных и каталожных данных по трансформаторам тока, паспортных и каталожных данных по подключаемым к ним вторичным устройствам (устройства релейной защиты и автоматики), данных по проектируемой подстанции, результатов расчета параметров трансформатора тока для условий эксплуатации на проектируемой подстанции, а также данные пользователей сервиса.

База данных должна содержать следующие таблицы:

- данные проектируемой подстанции;
- паспортные данные по трехфазному комплекту трансформаторов тока;
- паспортные данные по одной фазе трехфазного комплекта трансформаторов тока;
- данные по каждой вторичной обмотке трансформатора тока;
- вольтамперные характеристики обмоток трансформатора тока;
- характеристики намагничивания обмоток трансформатора тока;
- данные по току короткого замыкания;
- данные по току короткого замыкания в одной ветви;
- паспортные данные по устройствам релейной защиты и автоматики;
- компании оборудования (производители оборудования и компании-пользователи сервисом);
- данные по подключению устройств к обмоткам ТТ;
- данные по подключению устройств в цепь общего провода ТТ;
- паспортные данные по вторичным кабелям;
- данные пользователей онлайн-сервиса.

Таблица «Данные проектируемой подстанции» (substations) должна содержать следующие данные:

- идентификатор подстанции (первичный ключ);
- наименование подстанции;
- адрес подстанции.

Таблица «Паспортные данные по одной фазе трехфазного комплекта трансформаторов тока» (current_transformers_1ph) должна содержать следующие данные:

- идентификатор ТТ (первичный ключ);
- количество параллельно подключенных ТТ;
- количество последовательно подключенных ТТ.

Таблица «Паспортные данные по трехфазному комплекту трансформаторов тока» (current_transformers_3ph) должна содержать следующие данные:

- идентификатор комплекта TT (первичный ключ);
- идентификатор подстанции (вторичный ключ);
- диспетчерское наименование TT;
- ТТ фазы А (вторичный ключ);
- ТТ фазы В (вторичный ключ);
- ТТ фазы С (вторичный ключ);
- тип ТТ;
- класс напряжения;
- номинальный первичный ток TT;
- номинальный вторичный ток ТТ;
- схема соединения ТТ.

Таблица «Данные по каждой вторичной обмотке трансформатора тока» (secondary_windings) должна содержать следующие данные:

- идентификатор вторичной обмотки (первичный ключ);
- идентификатор однофазного трансформатора тока (вторичный ключ);
- активное сопротивление вторичной обмотки;
- индуктивное сопротивление вторичной обмотки;
- номинальная нагрузка вторичной обмотки;
- номинальная мощность вторичной обмотки;
- косинус номинального значения угла сопротивления нагрузки TT;
- класс точности;
- номинальная предельная кратность;
- номинальный коэффициент переходного режима;
- идентификатор контрольного кабеля, подключенного к вторичной обмотке (вторичный ключ);
- длина контрольного кабеля, подключенного к вторичной обмотке;
- количество жил контрольного кабеля, подключенного к вторичной обмотке;
- сопротивление нагрузки при однофазном КЗ;
- сопротивление нагрузки при трехфазном КЗ;
- остаточная намагниченность вторичной обмотки;
- вольтамперная характеристика (вторичный ключ);
- количество витков вторичной обмотки;
- площадь поперечного сечения магнитопровода;
- длина средней магнитной линии;
- характеристика намагничивания (вторичный ключ);
- минимальное время до насыщения трансформатора тока при отсутствии остаточной намагниченности и однофазном КЗ;
- минимальное время до насыщения трансформатора тока при наличии остаточной намагниченности и однофазном КЗ;

- минимальное время до насыщения трансформатора тока при отсутствии остаточной намагниченности и трехфазном КЗ;
- минимальное время до насыщения трансформатора тока при наличии остаточной намагниченности и трехфазном КЗ.

Таблица «Вольтамперные характеристики обмоток трансформатора тока» (VIchar) должна содержать следующие данные:

- идентификатор вольтамперной характеристики обмотки трансформатора тока (первичный ключ);
- значения тока;
- значения напряжения;
- напряжение, соответствующее середине линейного участка ВАХ;
- ток, соответствующий середине линейного участка ВАХ;
- напряжение намагничивания;
- ток намагничивания.

Таблица «Характеристики намагничивания обмоток трансформатора тока» (BHchar) должна содержать следующие данные:

- идентификатор характеристики намагничивания обмотки трансформатора тока (первичный ключ);
- значения напряженности магнитного поля;
- значения индукции магнитного поля.

Таблица «Данные по току короткого замыкания» (short_circuit_currents) должна содержать следующие данные:

- идентификатор короткого замыкания (первичный ключ);
- идентификатор трехфазного комплекта трансформаторов тока (вторичный ключ);
- точка короткого замыкания;
- вид короткого замыкания;
- суммарный ток однофазного близкого КЗ;
- эквивалентная постоянная времени однофазного близкого КЗ;
- суммарный ток трехфазного близкого КЗ;
- эквивалентная постоянная времени трехфазного близкого КЗ.

Таблица «Данные по току короткого замыкания в одной ветви» (branch_short_circuit_currents) должна содержать следующие данные:

- идентификатор тока в ветви (первичный ключ);
- идентификатор суммарного тока короткого замыкания (вторичный ключ);
- значение тока КЗ в ветви;
- постоянная времени затухания апериодической составляющей тока КЗ в ветви;
- фаза тока КЗ в ветви;
- тип КЗ (однофазное или трехфазное).

Таблица «Паспортные данные по устройствам релейной защиты и автоматики» (relay_protection_eqs) должна содержать следующие данные:

- идентификатор УРЗА (первичный ключ);
- тип защиты;

- производитель УРЗА (вторичный ключ);
- требуемое время до насыщения магнитопровода TT.

Таблица «Компании» (companies) должна содержать следующие данные:

- идентификатор компании (первичный ключ);
- наименование компании;
- адрес производителя;
- контактный телефон;
- наименование должности руководителя;
- ФИО руководителя.

Таблица «Данные по подключению устройств к обмоткам TT» (connections_to_windings) должна содержать следующие данные:

- идентификатор обмотки ТТ (вторичный ключ);
- устройство, подключенное к обмотке ТТ (вторичный ключ).

Таблица «Данные по подключению устройств в цепь общего провода TT» (connections_to_zero_cable) должна содержать следующие данные:

- идентификатор обмотки ТТ (вторичный ключ);
- устройство, подключенное в цепь общего провода (вторичный ключ).

Таблица «Паспортные данные по вторичным кабелям» (cabels) должна содержать следующие данные:

- идентификатор контрольного кабеля (первичный ключ);
- тип контрольного кабеля;
- материал контрольного кабеля;
- площадь поперечного сечения контрольного кабеля.

Таблица «Данные пользователей онлайн-сервиса» (users) должна содержать следующие данные:

- идентификатор пользователя (первичный ключ);
- имя пользователя;
- фамилия пользователя;
- компания, в которой работает пользователь;
- путь к фотографии пользователя;
- почта пользователя;
- телефон пользователя;
- пол пользователя;
- дата рождения пользователя;
- город проживания пользователя;
- хэш пароля пользователя;
- дата создания аккаунта пользователя.

2. Скрипты создания структуры базы данных (с первичными ключами, индексами, внешними ключами)

Скрипт создания структуры базы данных представлен ниже, а также в виде отдельного файла.

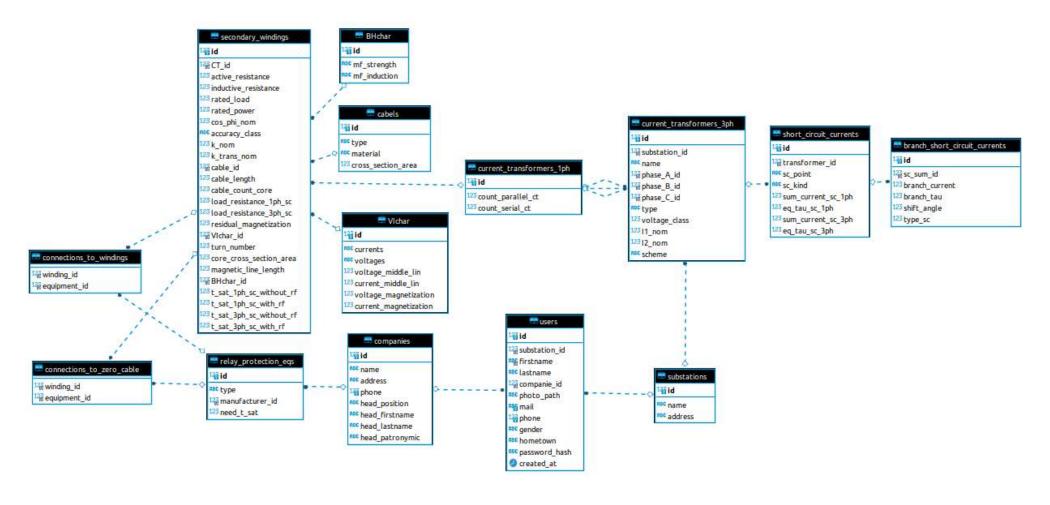
```
DROP DATABASE IF EXISTS electric_power_db;
CREATE DATABASE electric_power_db;
USE electric_power_db;
DROP TABLE IF EXISTS substations;
CREATE TABLE substations (
     id SERIAL PRIMARY KEY,
     name VARCHAR(255) NOT NULL,
      address VARCHAR(255)
);
DROP TABLE IF EXISTS current_transformers_1ph;
CREATE TABLE current_transformers_1ph (
     id SERIAL PRIMARY KEY,
     count_parallel_ct TINYINT UNSIGNED,
     count_serial_ct TINYINT UNSIGNED
);
DROP TABLE IF EXISTS current transformers 3ph;
CREATE TABLE current_transformers_3ph (
     id SERIAL PRIMARY KEY,
     substation id BIGINT UNSIGNED NOT NULL,
     name VARCHAR(100) NOT NULL,
     phase_A_id BIGINT UNSIGNED NOT NULL,
     phase_B_id BIGINT UNSIGNED,
     phase_C_id BIGINT UNSIGNED,
     type VARCHAR(100) NOT NULL,
     voltage class SMALLINT UNSIGNED NOT NULL,
     I1_nom SMALLINT UNSIGNED NOT NULL,
     12 nom TINYINT UNSIGNED NOT NULL,
     scheme VARCHAR(50) NOT NULL,
     FOREIGN KEY (substation_id) REFERENCES substations(id),
     FOREIGN KEY (phase_A_id) REFERENCES current_transformers_1ph (id),
     FOREIGN KEY (phase_B_id) REFERENCES current_transformers_1ph (id),
     FOREIGN KEY (phase C id) REFERENCES current transformers 1ph (id)
);
DROP TABLE IF EXISTS cabels;
CREATE TABLE cabels (
     id SERIAL PRIMARY KEY,
      type VARCHAR(255),
```

```
material VARCHAR(20),
     cross_section_area FLOAT(3,1) UNSIGNED NOT NULL
);
DROP TABLE IF EXISTS VIchar;
CREATE TABLE VIchar (
     id SERIAL PRIMARY KEY,
     currents TEXT NOT NULL,
      voltages TEXT NOT NULL,
     voltage_middle_lin FLOAT(5,1) UNSIGNED,
     current_middle_lin FLOAT(5,1) UNSIGNED,
      voltage magnetization FLOAT(5,1) UNSIGNED,
     current_magnetization FLOAT(5,1) UNSIGNED
);
DROP TABLE IF EXISTS BHchar;
CREATE TABLE BHchar (
     id SERIAL PRIMARY KEY,
     mf_strength TEXT NOT NULL,
     mf induction TEXT NOT NULL
);
DROP TABLE IF EXISTS secondary_windings;
CREATE TABLE secondary_windings (
     id SERIAL PRIMARY KEY,
     CT id BIGINT UNSIGNED NOT NULL,
     active resistance FLOAT UNSIGNED NOT NULL,
     inductive resistance FLOAT UNSIGNED NOT NULL,
     rated_load FLOAT UNSIGNED NOT NULL,
     rated_power TINYINT UNSIGNED NOT NULL,
     cos_phi_nom FLOAT(1,1) UNSIGNED NOT NULL,
     accuracy_class VARCHAR(5),
     k_nom TINYINT UNSIGNED NOT NULL,
     k trans nom TINYINT UNSIGNED NOT NULL,
     cable_id BIGINT UNSIGNED NOT NULL,
     cable length MEDIUMINT UNSIGNED NOT NULL,
     cable_count_core TINYINT UNSIGNED NOT NULL,
     load_resistance_1ph_sc FLOAT UNSIGNED NOT NULL,
     load_resistance_3ph_sc FLOAT UNSIGNED NOT NULL,
     residual_magnetization FLOAT(2,2) UNSIGNED NOT NULL,
      VIchar_id BIGINT UNSIGNED,
     turn number MEDIUMINT UNSIGNED,
     core cross section area FLOAT UNSIGNED,
     magnetic_line_length FLOAT UNSIGNED,
     BHchar_id BIGINT UNSIGNED,
     t_sat_1ph_sc_without_rf FLOAT(3,1) UNSIGNED,
     t_sat_1ph_sc_with_rf FLOAT(3,1) UNSIGNED,
     t_sat_3ph_sc_without_rf FLOAT(3,1) UNSIGNED,
```

```
t_sat_3ph_sc_with_rf FLOAT(3,1) UNSIGNED,
      FOREIGN KEY (CT_id) REFERENCES current_transformers_1ph(id),
      FOREIGN KEY (cable id) REFERENCES cabels(id),
      FOREIGN KEY (VIchar_id) REFERENCES VIchar(id),
      FOREIGN KEY (BHchar id) REFERENCES BHchar(id)
);
DROP TABLE IF EXISTS short_circuit_currents;
CREATE TABLE short_circuit_currents (
      id SERIAL PRIMARY KEY,
      transformer_id BIGINT UNSIGNED NOT NULL,
      sc_point VARCHAR(5),
      sc kind VARCHAR(10),
      sum_current_sc_1ph SMALLINT UNSIGNED,
      eq_tau_sc_1ph FLOAT(3,1) UNSIGNED,
      sum_current_sc_3ph SMALLINT UNSIGNED,
      eq_tau_sc_3ph FLOAT(3,1) UNSIGNED,
      FOREIGN KEY (transformer_id) REFERENCES current_transformers_3ph(id)
);
DROP TABLE IF EXISTS branch_short_circuit_currents;
CREATE TABLE branch_short_circuit_currents (
      id SERIAL PRIMARY KEY,
      sc_sum_id BIGINT UNSIGNED NOT NULL,
      branch_current SMALLINT UNSIGNED,
      branch tau FLOAT(3,1) UNSIGNED,
      shift_angle SMALLINT UNSIGNED,
      type_sc TINYINT UNSIGNED,
      FOREIGN KEY (sc_sum_id) REFERENCES short_circuit_currents (id)
);
DROP TABLE IF EXISTS companies;
CREATE TABLE companies (
      id SERIAL PRIMARY KEY,
      name VARCHAR(255),
      address VARCHAR(255),
      phone BIGINT UNSIGNED UNIQUE,
      head_position VARCHAR (100),
      head firstname VARCHAR (50),
      head lastname VARCHAR (50),
      head_patronymic VARCHAR (50)
);
DROP TABLE IF EXISTS relay_protection_eqs;
CREATE TABLE relay_protection_eqs (
```

```
id SERIAL PRIMARY KEY,
      type VARCHAR(255),
      manufacturer_id BIGINT UNSIGNED NOT NULL,
      need_t_sat FLOAT(3,1) UNSIGNED,
      FOREIGN KEY (manufacturer id) REFERENCES companies (id)
);
DROP TABLE IF EXISTS connections_to_windings;
CREATE TABLE connections_to_windings (
      winding_id BIGINT UNSIGNED NOT NULL,
      equipment_id BIGINT UNSIGNED NOT NULL,
      FOREIGN KEY (winding_id) REFERENCES secondary_windings (id),
      FOREIGN KEY (equipment id) REFERENCES relay protection eqs (id)
);
DROP TABLE IF EXISTS connections_to_zero_cable;
CREATE TABLE connections to zero cable (
      winding_id BIGINT UNSIGNED NOT NULL,
      equipment_id BIGINT UNSIGNED NOT NULL,
      FOREIGN KEY (winding_id) REFERENCES secondary_windings (id),
      FOREIGN KEY (equipment_id) REFERENCES relay_protection_eqs (id)
);
DROP TABLE IF EXISTS users:
CREATE TABLE users (
      id SERIAL PRIMARY KEY,
      substation_id BIGINT UNSIGNED NOT NULL,
      firstname VARCHAR(50),
      lastname VARCHAR(50),
      companie_id BIGINT UNSIGNED NOT NULL,
      photo_path TEXT,
      mail VARCHAR(120) UNIQUE,
      phone BIGINT UNSIGNED UNIQUE,
      gender CHAR(1),
      hometown VARCHAR(100),
      password hash VARCHAR(100),
      created_at DATETIME DEFAULT NOW(),
      INDEX users_name_idx(firstname, lastname),
      FOREIGN KEY (substation_id) REFERENCES substations (id),
      FOREIGN KEY (companie_id) REFERENCES companies (id)
);
```

3. ERDiagram базы данных



4. Скрипты наполнения базы данных

Скрипт наполнения базы данных, сгенерированный при помощи сервиса filldb, представлен в виде отдельного файла.

- 5. Скрипты характерных выборок (включающие группировки, JOIN'ы, вложенные таблицы)
- 5.1.Запрос по контрольному кабелю, подключенному к конкретной обмотке

```
SELECT sw.id, sw.cable_length, sw.cable_count_core, cabels.material, cabels.cross_section_area
FROM secondary_windings sw
JOIN cabels
ON sw.cable_id = cabels.id
WHERE sw.id = 1;
```

5.2. Запрос по терминалу релейной защиты, подключенному к обмотке

```
SELECT rpes. 'type', rpes.manufacturer_id, rpes.need_t_sat, companies.name FROM connections_to_windings ctw

JOIN relay_protection_eqs rpes

JOIN companies

ON ctw.equipment_id = rpes.id AND rpes.manufacturer_id = companies.id

WHERE ctw.winding id = 1;
```

5.3.Запрос по нагрузке конкретной обмотки (контрольный кабель и терминалы)

```
SELECT sw.id, sw.cable_length, sw.cable_count_core, cabels.material, cabels.cross_section_area, rpes1. `type` AS RP_to_phase, rpes2. `type` AS RP_to_zero
FROM secondary_windings sw
JOIN cabels
JOIN connections_to_windings ctw
JOIN relay_protection_eqs rpes1
JOIN connections_to_zero_cable ctzc
JOIN relay_protection_eqs rpes2
ON sw.cable_id = cabels.id AND sw.id = ctw.winding_id AND ctw.equipment_id = rpes1.id AND sw.id = ctzc.winding_id AND ctzc.equipment_id = rpes2.id
WHERE sw.id = 1;
```

5.4.Запрос по токам короткого замыкания в ветвях, проходящих через конкретный трансформатор ток

```
SELECT scc.transformer_id, scc.sc_point, scc.sc_kind, bscc.type_sc, bscc.branch_current, bscc.branch_tau, bscc.shift_angle

FROM branch_short_circuit_currents bscc

JOIN short_circuit_currents scc

JOIN current_transformers_3ph ctp

ON bscc.sc_sum_id = scc.id AND scc.transformer_id = ctp.id

WHERE ctp.id = 1;
```

5.5.Запрос всех обмоток ТТ на подстанции

```
SELECT sw.CT_id FROM current_transformers_3ph ctp
```

```
JOIN current_transformers_1ph ctp2
JOIN secondary_windings sw
ON (ctp.phase_A_id = ctp2.id OR ctp.phase_B_id = ctp2.id OR ctp.phase_C_id = ctp2.id) AND sw.CT_id = ctp2.id
WHERE ctp.substation_id = 1;
```

5.6.Запрос основных (почти всех) характеристик, относящихся к обмотке ТТ

```
SELECT sw.id, sw.active_resistance, sw.inductive_resistance, sw.rated_load, sw.rated_power, sw.cos_phi_nom, sw.accuracy_class, sw.k_nom, sw.k_trans_nom, c.material, sw.cable_length, sw.cable_length, sw.cable_length, sw.cable_count_core, c.cross_section_area, sw.load_resistance_1ph_sc, sw.load_resistance_3ph_sc, sw.residual_magnetization, sw.turn_number, sw.core_cross_section_area, sw.magnetic_line_length, ctp.voltage_class, ctp.l1_nom, ctp.l2_nom, scc.sc_point, scc.sc_kind, scc.sum_current_sc_1ph, scc.eq_tau_sc_1ph, scc.sum_current_sc_3ph, scc.eq_tau_sc_3ph
FROM secondary_windings sw
JOIN cabels c
JOIN current_transformers_3ph ctp
JOIN short_circuit_currents scc
ON sw.cable_id = c.id AND sw.CT_id = ctp.id AND scc.transformer_id = sw.CT_id
WHERE sw.id = 1;
```

5.7.Запрос на вычисление суммарного тока короткого замыкания в конкретной точке:

```
SELECT type_sc, SUM(bscc.branch_current)
FROM branch_short_circuit_currents bscc
JOIN short_circuit_currents scc
JOIN current_transformers_3ph ctp
ON bscc.sc_sum_id = scc.id AND scc.transformer_id = ctp.id
WHERE ctp.id = 1 AND sc_point = ' K7'
GROUP BY type_sc;
```

5.8.Запрос по наиболее применяемой схеме соединения обмоток ТТ

```
SELECT scheme, COUNT(*) AS count_ct
FROM current_transformers_3ph ctp
GROUP BY scheme
ORDER BY count_ct DESC;
```

5.9.Запрос на определение всех устройств, подключенных к обмоткам определенного TT

- 6. Представления (минимум 2)
- 6.1.Представление данных в соответствии с формой АО «Системный оператор ЕЭС»

```
CREATE OR REPLACE VIEW special_form_SO AS

SELECT ctp.name, ctp.`type`, ctp.l1_nom, ctp.l2_nom, sw.rated_load, sw.load_resistance_1ph_sc, sw.load_resistance_3ph_sc, sw.k_nom, c.material, sw.cable_length, c.cross_section_area, scc.sc_point,
```

```
scc.sc_kind, scc.sum_current_sc_1ph, scc.eq_tau_sc_1ph, scc.sum_current_sc_3ph, scc.eq_tau_sc_3ph, sw.t_sat_1ph_sc_without_rf, sw.t_sat_1ph_sc_with_rf, sw.t_sat_3ph_sc_without_rf, sw.t_sat_3ph_sc_with_rf FROM current_transformers_3ph ctp
JOIN secondary_windings sw
JOIN cabels c
JOIN short_circuit_currents scc
ON sw.cable_id = c.id AND sw.CT_id = ctp.id AND scc.transformer_id = sw.CT_id
WHERE ctp.id = 1;

6.2.Представление о количестве одноамперных и пятиамперных ТТ (статистическая информация)
```

CREATE OR REPLACE VIEW count_ct_I2nom AS

SELECT I2_nom, COUNT(*) FROM current_transformers_3ph ctp

GROUP BY I2_nom;

6.3.Представление данных о количестве TT разных классов напряжения (статистическая информация)

CREATE OR REPLACE VIEW count_ct_voltage_class AS

SELECT voltage_class, COUNT(*) FROM current_transformers_3ph ctp

GROUP BY voltage_class

ORDER BY voltage_class DESC;

6.4.Представление о наиболее используемых типах терминалов РЗА (статистическая информация)

CREATE OR REPLACE VIEW popular_relay_protection AS
SELECT rpe.`type`, COUNT(*) AS num_use
FROM connections_to_windings ctw
JOIN relay_protection_eqs rpe
ON rpe.id = ctw.equipment_id
GROUP BY rpe.id
ORDER BY num_use DESC
LIMIT 5;

7. Хранимые процедуры / тригеры

7.1. Функция определения номинальной нагрузки

```
DELIMITER //
DROP FUNCTION IF EXISTS calc_rated_load //
CREATE FUNCTION calc_rated_load(winding_id BIGINT UNSIGNED)
RETURNS FLOAT NOT DETERMINISTIC
BEGIN

DECLARE 12nom, Snom TINYINT UNSIGNED;
DECLARE Znom FLOAT;

SET Snom = (SELECT rated_power FROM secondary_windings WHERE id = winding_id);
SET 12nom = (SELECT 12_nom FROM current_transformers_3ph ctp WHERE id = (SELECT CT_id FROM secondary_windings WHERE id = winding_id));

SET Znom = Snom / POW(12nom, 2);

RETURN Znom;
```

```
END //
```

обновлении значений DROP TRIGGER IF EXISTS calc_rated_load_ins // CREATE TRIGGER calc_rated_load_ins BEFORE INSERT ON secondary_windings FOR EACH ROW BEGIN IF NEW.rated load = 0 OR NEW.rated load is NULL THEN **SET NEW**.rated load = (**SELECT** calc rated load(**NEW**.id)); **END IF;** END// **DROP TRIGGER IF EXISTS** calc rated load upd // CREATE TRIGGER calc_rated_load_upd BEFORE UPDATE ON secondary_windings FOR EACH ROW BEGIN IF NEW.rated power <> OLD.rated power OR NEW.rated load = 0 OR NEW.rated load is NULL THEN **SET NEW**.rated load = (**SELECT** calc rated load(**NEW**.id)); **END IF**: END// 7.3. Функция расчета суммарного тока короткого замыкания **DROP FUNCTION IF EXISTS** sum current sc // CREATE FUNCTION sum_current_sc(CT_id BIGINT UNSIGNED, sc_point VARCHAR(5), type_sc TINYINT UNSIGNED) **RETURNS FLOAT NOT DETERMINISTIC BEGIN** DECLARE I_sc_sum FLOAT; SET I_sc_sum = (SELECT SUM(bscc.branch_current) **FROM** branch_short_circuit_currents bscc JOIN short circuit currents scc JOIN current_transformers_3ph ctp **ON** bscc.sc_sum_id = scc.id **AND** scc.transformer_id = ctp.id WHERE ctp.id = CT_id AND scc.sc_point = sc_point AND bscc.type_sc = type_sc); **RETURN** I sc sum; END// 7.4. Функция расчета сопротивления контрольного кабеля **DROP FUNCTION IF EXISTS** R_cable // CREATE FUNCTION R cable(winding id BIGINT UNSIGNED) **RETURNS FLOAT NOT DETERMINISTIC BEGIN DECLARE** rho, S **FLOAT**; **DECLARE | MEDIUMINT UNSIGNED; DECLARE** cable material **VARCHAR**(20); SET cable_material = (SELECT material FROM cabels WHERE id = (SELECT cable_id FROM secondary_windings WHERE id = winding_id)); **IF** cable_material = 'медь' **THEN SET** rho = 0.0175; ELSEIF cable material = 'алюминий' THEN

7.2. Триггеры для заполнения номинальной нагрузки при вставке новых значений и

SET rho = 0.028;

```
END IF;

SET I = (SELECT cable_length FROM secondary_windings WHERE id = winding_id);

SET S = (SELECT cross_section_area FROM cabels WHERE id = (SELECT cable_id FROM secondary_windings WHERE id = winding_id));

RETURN rho * I / S;

END//
```

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В рамках курсовой работы была спроектирована база данных сервиса по выбору трансформаторов тока для электрической подстанции. База предназначена для хранения паспортных и каталожных данных по трансформаторам тока, паспортных и каталожных данных по подключаемым к ним вторичным устройствам (устройства релейной защиты и автоматики), данных по проектируемой подстанции, результатов расчета параметров трансформатора тока для условий эксплуатации на проектируемой подстанции, а также данные пользователей сервиса. Написаны скрипты характерных запросов, представления, функции и триггеры.