

**СОГЛАСОВАНО**

Генеральный директор

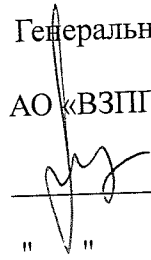
\_\_\_\_\_

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

**УТВЕРЖДАЮ**

Генеральный директор

АО «ВЗПП-Микрон»

 С.А. Волков

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

**Проектирование, изготовление и поставка ВРУ-0,4 кВ на КТП 14/1, 14/2,  
ШР №2, ШР №3 для предприятия АО «ВЗПП-Микрон»  
по адресу: г. Воронеж, Ленинский проспект, 119а**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**Воронеж**

**2021 г.**

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1 Проектирование, изготовление и поставка ВРУ-0,4 кВ на КТП 14/1, 14/2, ШР №2, ШР №3 для предприятия АО «ВЗПП-Микрон» по адресу: г. Воронеж, Ленинский проспект, 119а;
- 1.2 ВРУ-0,4 кВ планируется установить в помещении действующей КТП 2/2500 кВа 6/0,4 кВ №14/1, 14/2;
- 1.3 Электрическая схема ВРУ 0,4 кВ должна соответствовать однолинейной схеме «Приложение №1» данного технического задания;
- 1.4 ШР №2, ШР №3 планируется установить в помещении «щитовой» промышленной насосной;
- 1.5 Электрическая схема ШР №2, должна соответствовать однолинейной схеме «Приложение №2», ШР №3 однолинейной схеме «Приложение №3» данного технического задания;
- 1.6 На стадии проектирования ВРУ-0,4 кВ, ШР №2, ШР №3 Исполнителю необходимо согласовать с Заказчиком габаритные размеры оборудования и возможность их установки в планируемых помещениях;
- 1.7 На всех отходящих линиях ВРУ необходимо установить амперметры, учет электроэнергии через трансформаторы тока в соответствии с проектной нагрузкой и приборами учета «Меркурий 230 ART-03PQCSIDN» класса точности 0,5S;
- 1.8 На секциях шин №1, №2 ВРУ необходимо установить 3-х фазные вольтметры;
- 1.9 Исполнитель обязан иметь:
- 1.9.1 Свидетельство о допуске к определенному виду работ или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;
- 1.9.2 Опыт выполнения данного вида работ;
- 1.9.3 Положительные отзывы по результатам проведенных работ.
- 1.10 Исполнитель обязан предоставить вместе с технико-коммерческим предложением проект Договора поставки оборудования.

## 2. СОДЕРЖАНИЕ РАБОТЫ

- 2.1 Проектирование ВРУ, ШР №2, ШР №3 согласно заданным параметрам;
- 2.1.1 Проектом предусмотреть подключение ВРУ- 0,4 кВ от существующего КТП 14/1, 14/2;
- 2.2 Подбор необходимого оборудования и комплектующих;

- 2.3 Согласование с Заказчиком перечня выбранного электрооборудования;
- 2.4 Изготовление и сборка электрооборудования;
- 2.5 Проведение всех необходимых испытаний электрооборудования, с оформлением протоколов испытаний;
- 2.6 Доставка и передача изделия Заказчику;

### 3. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

3.1 Все технические решения в процессе выполнения работ Исполнитель согласовывает с Заказчиком;

3.2 Вводное распределительное устройство (ВРУ), ЩР №2, ЩР №3 необходимо спроектировать и изготовить с соблюдением СНиП, ПУЭ.

3.3 Работы по проектированию и сборке электрооборудования должны производиться в кратчайшие сроки, с согласованием с Заказчиком даты поставки готового электрооборудования.

3.4 Предварительное расположение коммутационного оборудования ВРУ:

1 секция шин;

- вводной автоматический выключатель - 919,8 кВт;
- отходящая линия автоматический выключатель №1 – 140 кВт;
- отходящая линия автоматический выключатель №2 – 142 кВт;
- отходящая линия автоматический выключатель №3 – 140 кВт; (Резерв)
- отходящая линия автоматический выключатель №4 – 92 кВт;

2 секция шин;

- отходящая линия автоматический выключатель №5 – 97 кВт;
- отходящая линия автоматический выключатель №6 – 140 кВт;
- отходящая линия автоматический выключатель №7 – 92 кВт;
- отходящая линия автоматический выключатель №8 – 140кВт; (Резерв)

3.5 Предварительное расположение коммутационного оборудования ЩР №2:

- вводной автоматический выключатель – 142 кВт;
- отходящая линия автоматический выключатель №1 – 75 кВт;
- отходящая линия автоматический выключатель №2 – 45 кВт;
- отходящая линия автоматический выключатель №3 – 22 кВт;

3.6 Предварительное расположение коммутационного оборудования ЩР №3:

- вводной автоматический выключатель – 97 кВт;

- отходящая линия автоматический выключатель №1 – 75 кВт;
- отходящая линия автоматический выключатель №2 – 22 кВт;

#### **4. СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ**


4.1 Поставку оборудования осуществить до 21.01.2022 года.

#### **5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ**

5.1 Аванс 50%, окончательный расчет 50% в течении 10 банковских дней после получения оборудования.

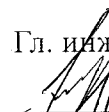
**Подготовил:**

Нач. цеха №22

  
Пашков А.В.

**Согласовано:**

Гл. инженер

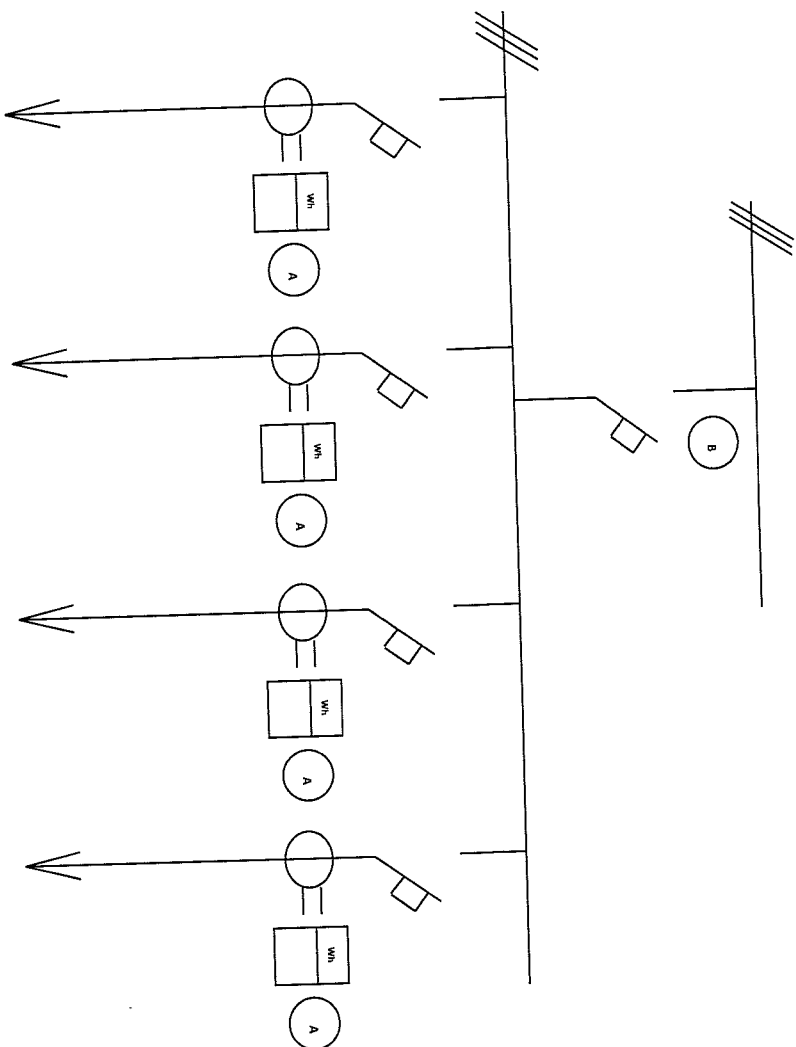
  
Горожанкин А.В.

Гл. энергетик

  
Малышев П.Л.

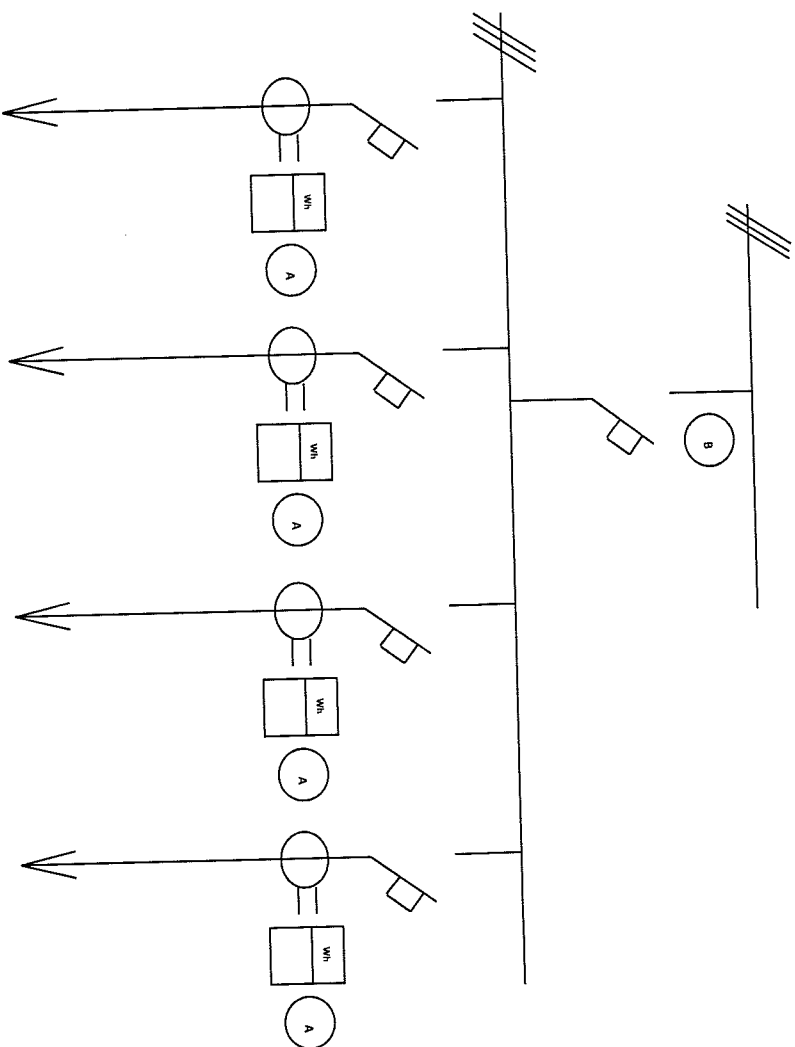
# КТП 14 1/2 (приложение № 1)

СЕКЦИЯ № 1



Резерв	142 кВт	140 кВт	92 кВт
--------	---------	---------	--------

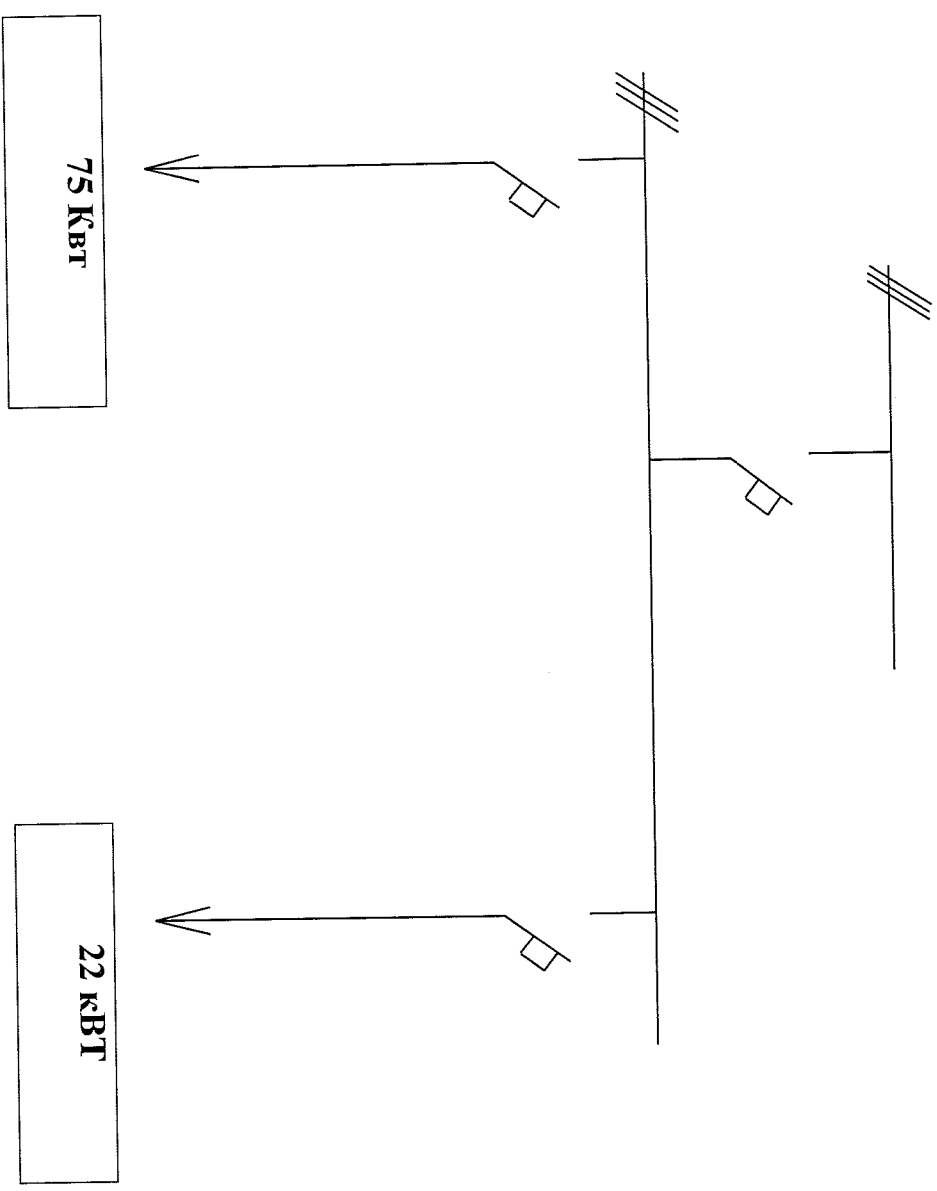
СЕКЦИЯ № 2



97 кВт	140 кВт	92 кВт	Резерв
--------	---------	--------	--------

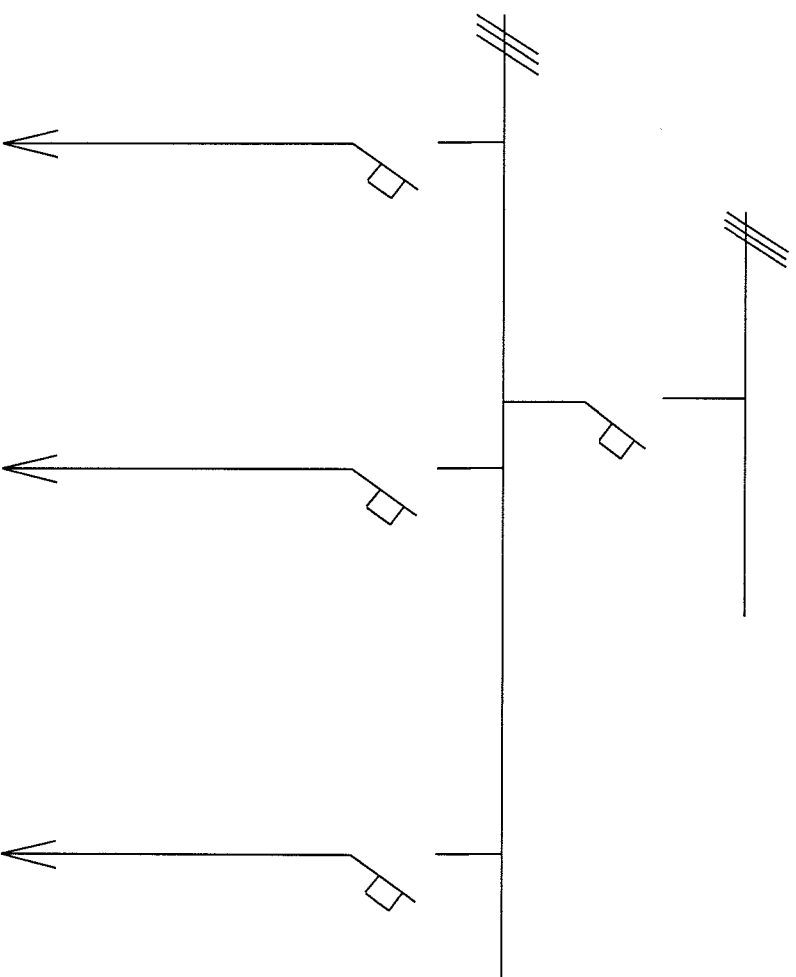
# ПРОМЫСЛЕННАЯ ШР № 2 (приложение № 2)

ВВОД



# ПРОМНАСОСНАЯ ШР № 3 (приложение № 3)

ВВОД



75 кВт	45 кВт	22 кВт
--------	--------	--------