

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Тольяттинский государственный университет»

Институт энергетики и электротехники

Кафедра «Электроснабжение и электротехника»

13.03.02 Электроэнергетика и электротехника
(код и наименование направления подготовки, специальности)

Электромеханика
(направленность (профиль)/специализация)

БАКАЛАВРСКАЯ РАБОТА

на тему «Проектирование силового трансформатора ТДЦ- 125000/110 с
уменьшенными добавочными потерями»

Студент

А.А. Стрыгин

(И.О. Фамилия)

(личная подпись)

Руководитель

Ю.П. Петунин

(И.О. Фамилия)

(личная подпись)

Консультанты

О.Н. Брега

(И.О. Фамилия)

(личная подпись)

Допустить к защите

Заведующий кафедрой д.т.н., профессор В.В. Вахнина

(ученая степень, звание, И.О. Фамилия)

(личная подпись)

« ____ » _____ 2017 г.

Тольятти 2017

Аннотация

В данной бакалаврской работе спроектирован силовой трансформатор ТДЦ-125000/110 с уменьшенными добавочными потерями.

Работа включает в себя 6 разделов. В первом разделе рассчитывается оптимальный технико-экономический вариант. Во втором разделе производится электромагнитный расчет. В третьем разделе производится уменьшение добавочных потерь трансформатора. В четвертом производится тепловой расчет. После рассчитывается динамическая стойкость трансформатора при коротком замыкании и выбирается вспомогательное оборудование.

Работа состоит из пояснительной записки, составленной из 44 листов, 3 рисунков, 2 таблиц и графического материала в виде 6 листов формата А1.

Список используемых источников насчитывает 25 источников, среди которых 5 на иностранном языке.

Abstract

The title of the thesis is «Design of the TDC-125000/110 power transformer with reduced additional losses»

The graduation project consists of an explanatory note on 44 pages, introduction, including 3 figures, 2 tables, the list of 25 references including 5 foreign sources and the graphic part on 6 A1 sheets. The key issue of the graduation project is method of reducing additional losses. The object of the graduation project is the TDC-125000/110 power transformer. The graduation project may be divided into several logically connected parts which are technical and economic calculation of the optimal variant, electromagnetic calculation, reduction of additional losses, thermal calculation of the transformer, calculation of dynamic stability of the transformer in case of circuit short, selection of auxiliary equipment, construction description. The graduation project describes in details the way to reduce the additional losses by installing the magnetic shunts. The special part of the project gives details about magnetic shunts to their purpose, principle of operation, advantages and disadvantages of the installation method.

The results show clearly that magnetic shunts significantly reduce the additional losses, thereby reducing the core heating temperature.

Содержание

Введение	5
1 Технико-экономический расчет оптимального варианта	7
2 Электромагнитный расчет	13
3 Уменьшение добавочных потерь	29
4 Тепловой расчет	31
5 Расчет динамической стойкости трансформатора при КЗ	35
6 Выбор вспомогательного оборудования	38
7 Описание конструкции	39
Заключение	41
Список использованных источников	42

Введение

Трансформатор – это статический электромагнитный аппарат, позволяющий преобразовать напряжение одной величины в напряжение другой величины. В современной электротехнике трансформаторы широко распространены. В системе передачи энергии на расстояние с электростанций на линию электропередачи в основном используют трансформаторы с большой мощностью. Эти трансформаторы увеличивают напряжение, чтобы экономически выгодно передавать электроэнергию на большие расстояния. При распределении энергии между потребителями применяют понижающие трансформаторы, с помощью которых понижают напряжение до требуемого значения [23].

Основной задачей при проектировании трансформатора является увеличение технико-экономических показателей, например, КПД [5]. Среди возможных путей повышения КПД – уменьшение добавочных потерь.

С увеличением мощности трансформатора увеличивается поток и напряженность магнитного поля рассеяния. Это сильно сказывается на трехобмоточных трансформаторах, в которых поток рассеяния может достигать 18-25 % от потока основного магнитного поля трансформатора. На ряду с увеличением мощности возрастают и потери от вихревых токов и потери на гистерезис в металлоконструкциях трансформатора - прессующих кольцах обмоток, ярмовых балках, стенке бака и т.д. Из-за этих потерь КПД трансформатора снижается, а при концентрации потерь в отдельных деталях создают опасность их нагрева до температуры выше критической [11]. Особую роль эти потери приобретают в трансформаторах с мощностью 80000 кВА и более.

Главной задачей инженера-конструктора трансформатора является не только вычисление добавочных потерь в металлоконструкции, а также и выбор конструкции магнитной системы, концентроров, стенок бака и других деталей, которые обеспечивают уменьшение добавочных потерь в металлоконструкции [2].

Основными способами уменьшения добавочных потерь сейчас являются: рациональное распределение витков концентроров и поля рассеяния в трансформаторе, выбор размеров и конструкции деталей, использование материалов, в которых потери в переменном магнитном поле не возникают или возникают, но малые [18].

Для оптимального распределения поля рассеяния вблизи металлоконструкции, к примеру стенок бака, ярмовых балок, и т. д., параллельно им устанавливают электромагнитные шунты, набранные пакетами из пластин электротехнической стали, которая обладает высокой магнитной проницаемостью [21]. По причине того, что поле рассеяния обмоток возникает и замыкается в неферромагнитной среде, его магнитный поток незначительно зависит от отсутствия или наличия в этой зоне отдельных основных элементов конструкции или электромагнитных шунтов.

Установка электромагнитных шунтов экономически выгодна, так как способствует уменьшению потерь в металлоконструкциях для трансформаторов с большой мощностью [24]. Лучшим решением для снижения добавочных потерь является замена ряда стальных деталей специальными немагнитными деталями из стали или пластмассы, которые дают возможность снизить потери или избавиться от них.

Целью данной выпускной работы является проектирование силового трансформатора ТДЦ-125000/110 с повышенным КПД.

1 Техничко-экономический расчёт оптимального варианта

Целью данного расчёта является выбор оптимального варианта соотношения между затратами на производство трансформатора и затратами при использовании исходя из нескольких возможных вариантов.

Важнейший критерий при поиске оптимального варианта – минимум приведенных затрат для разных значений коэффициента, определяющего соотношение основных размеров трансформатора [8].

Минимум приведённых затрат выбирается исходя из результатов расчёта нескольких вариантов с различными значениями коэффициента. Оптимальный вариант выбираем по графику $Z_{прив} = f(\beta)$, показанном на рисунке 1.1

1.1 Подробный расчёт оптимального варианта

1.1.1 Диаметральный размер концентрa низкого напряжения (НН), м, определяется по формуле (1.1)

$$e_n \cong k_{B1} \cdot k_{B2} \cdot (S_{ном} \cdot 10^{-6})^{\alpha_B} = 0,12 \cdot 0,4 \cdot 125^{0,0577} = 0,063, \quad (1.1)$$

где $k_{B1} = 0,14$, $k_{B2} = 0,4$, $\alpha_B = 0,0577$.

1.1.2 Диаметральный размер концентрa высшего напряжения (ВН), м, определяется по формуле (1.2)

$$e_v \cong k_{B1} \cdot (S_{ном} \cdot 10^{-6})^{\alpha_B} - e_n = 0,12 \cdot 125^{0,0577} - 0,063 = 0,095. \quad (1.2)$$

1.1.3 Ширина основного канала рассеяния, м, определяется по формуле (1.3)

$$e_{K_{H-B}} = \frac{e_n + e_v}{3} + e_{H-e} = \frac{0,063 + 0,095}{3} + 0,05 = 0,102, \quad (1.3)$$

где $e_{H-e} = 0,05$ – ширина канала между ВН и НН.

1.1.4 Диаметральный размер стержня, м, определяется по формуле (1.4)

$$D_{CT} = 0,0682 \cdot \sqrt[4]{\frac{S_{ном} \cdot \beta \cdot e_{K_{H-B}} \cdot K_{oc}}{f \cdot B_{CT}^2 \cdot K_{3АП.КР}^2 \cdot U_{кз}}} = 0,0682 \cdot \sqrt[4]{\frac{125 \cdot 10^6 \cdot 0,102 \cdot 0,95}{50 \cdot 1,6^2 \cdot 0,885^2 \cdot 10,5}} = 0,795, \quad (1.4)$$

где $\beta = 1,6$ по графику $Z_{прив} = f(\beta)$, изображенному на рисунке 1;

$K_{oc} = 0,95$ – коэффициент осевого поля рассеяния;

$B_{CT} = 1,6$ – индукция стержня, Тл;

$K_{зап.кр} = 0,885$ – коэффициент заполнения.

1.1.5 Диаметральный размер канала между концентриками, м, определяется по формуле (1.5)

$$\begin{aligned} D_{н-в} &= (1 + 2 \cdot K_{CT-O}) \cdot D_{CT} + 2 \cdot (\epsilon_{o-н} + \epsilon_{н}) + \epsilon_{н-в} = \\ &= (1 + 2 \cdot 0,015) \cdot 0,795 + 2 \cdot (0,018 + 0,063) + 0,05 = 1,03. \end{aligned} \quad (1.5)$$

1.1.6 Межосевое расстояние между центрами разных фаз, м, определяется по формуле (1.6)

$$L_{мо} = D_{H-B} + \epsilon_{H-B} + 2 \cdot (\epsilon_B + \epsilon_{B-P}) + \epsilon_{м-ф} = 1,03 + 0,05 + 2 \cdot (0,095 + 0,04) = 1,31, \quad (1.6)$$

где $b_{м-ф} = 0,04$ – межфазное расстояние, м.

1.1.7 Размер концентрика, м, определяется по формуле (1.7)

$$H_{обм} = \frac{\pi}{\beta} D_{H-B} = \frac{3,14}{1,6} \cdot 1,03 = 2. \quad (1.7)$$

1.1.8 Размер окна магнитопровода, м, определяется по формуле (1.8)

$$H_{ОКН} = H_{ОБМ} + h_{ЕК} + h_{обм-в.я} + h_{обм-н.я} + h_{прес} = 2 + 0,03 + 0,09 + 0,08 + 0,07 = 2,3, \quad (1.8)$$

где $h_{ЕК} = 0,03$ – размер емкостного кольца концентров ВН вместе с прилегающим каналом, м;

$h_{обм-в.я} = 0,09$, $h_{обм-н.я} = 0,08$ – промежуток изоляции от концентрика до верхнего и нижнего ярма, м;

$h_{прес} = 0,07$ – размер прессующих концентров, м.

1.1.9 Масса остова, кг, определяется по формуле (1.9)

$$\begin{aligned} G_{CT} &= (3 \cdot H_{ОКН} + 2 \cdot D_{CT} + 4 \cdot K_{ус.яр} \cdot L_{мо}) \cdot \gamma_{ст} \cdot K_{зап.кр} \cdot \frac{D_{CT}^2}{4} = \\ &= (3 \cdot 2 + 2 \cdot 0,795 + 4 \cdot 1,02 \cdot 1,31) \cdot 7,65 \cdot 10^3 \cdot 0,885 \cdot 3,14 \cdot \frac{0,795^2}{4} = \\ &= 466142, \end{aligned} \quad (1.9)$$

где $K_{ус.яр} = 1,02$ – коэффициент увеличения ярма

$\gamma_{ст} = 7,65 \cdot 10^3$ – плотность стали, кг/м³;

1.1.10 Удельные потери в магнитопроводе, Вт/кг, определяется по формуле (1.10)

$$P_{XX} = K_p \cdot B_{CT}^{K_{kp}} = 0,296 \cdot 1,6^{2,64} = 1,023, \quad (1.10)$$

где $K_p = 0,296$, $K_{kp} = 2,64$ – коэффициенты для стали марки 3409 толщиной 0,3 мм.

1.1.11 Потери холостого хода (XX), Вт, определяются по формуле (1.11)

$$P_{XX} = p_{xx} \cdot K_{ув.р} \cdot G_{CT} = 1,023 \cdot 1,4 \cdot 46614,2 = 66805,85, \quad (1.11)$$

где $K_{ув.р} = 1,4$ – коэффициент, увеличение активных потерь в стали.

1.1.12 Мощность намагничивания в стали, ВАР/кг, определяется по формуле (1.12)

$$q_{XX} = K_q \cdot B_{CT}^{K_{eq}} = 0,137 \cdot 1,6^{5,06} = 1,48, \quad (1.12)$$

где $K_q = 0,137$, $K_{eq} = 5,06$.

1.1.13 Мощность намагничивания в стыках, ВАР/м², определяется по формуле (1.13)

$$q_{стык} = K_{стык} \cdot B_{CT}^{K_{в.стык}} = 2620 \cdot 1,6^5 = 27472,2, \quad (1.13)$$

где $K_{стык} = 2620$; $K_{в.стык} = 5$.

1.1.14 Реактивные потери XX, ВАР, определяются по формуле (1.14)

$$\begin{aligned} Q_{XX} &= K_{ув.Q} \cdot q_{xx} \cdot G_{CT} + \sqrt{2} \cdot n_{стык} \cdot q_{стык} \cdot K_{зан.КР} \cdot \pi \cdot \frac{D_{CT}^2}{4} = \\ &= 1,2 \cdot 1,48 \cdot 46614,2 + \sqrt{2} \cdot 0,8 \cdot 27472,2 \cdot 0,885 \cdot 3,14 \cdot \frac{0,795^2}{4} = \\ &= 179417,8, \end{aligned} \quad (1.14)$$

где $K_{ув.Q} = 1,2$ – коэффициент, увеличение реактивных потерь стали;

$n_{стык} = 0,8$ – количество стыков в схеме шихтовки трансформаторов с КОСЫМ СТЫКОМ.

1.1.15 Ток XX, %, определяется по формуле (1.15)

$$i_{xx} = \frac{Q_{xx}}{S_{ном}} \cdot 100 = \frac{179417,8}{125 \cdot 10^6} \cdot 100 = 0,143. \quad (1.15)$$

1.1.16 Плотность тока, A/m^2 , определяется по формуле (1.16)

$$j = \frac{1,67 \cdot K_{зан.КЗ} \cdot f \cdot B_{СТ} \cdot D_{СТ}^2 \cdot P_{кз}}{K_{доб} \cdot \rho_{np} \cdot m_{\phi} \cdot D_{H-B} \cdot S_{ном}} = \frac{1,67 \cdot 0,885 \cdot 50 \cdot 1,6 \cdot 0,795^2 \cdot 400 \cdot 10^3}{1,25 \cdot 2,13 \cdot 10^{-8} \cdot 3 \cdot 1,03 \cdot 125 \cdot 10^6} = 29065649, \quad (1.16)$$

где $\rho_{np} = 3,65 \cdot 10^{-8}$ – удельное сопротивление провода из меди, Ом·м;

$K_{доб} = 1,25$ – коэффициент добавочных потерь короткого замыкания (КЗ).

1.1.17 Масса концентров, кг, определяется по формуле (1.17)

$$G_{np} = \frac{\gamma_{np} \cdot P_{кз} \cdot K_{рез}}{K_{доб} \cdot \rho_{np} \cdot j^2} = \frac{8,89 \cdot 10^{-3} \cdot 400 \cdot 10^3 \cdot 1,05}{1,25 \cdot 2,13 \cdot 10^{-8} \cdot 29065649^2} = 15809,3, \quad (1.17)$$

где $\gamma_{np} = 2,7 \cdot 10^{-3}$ – плотность провода из меди, $кг/м^3$.

1.1.18 Экономически приведённая масса активных материалов, кг, определяется по формуле (1.18)

$$G_{прив} = G_{СТ} + \frac{Ц_{np}}{Ц_{СТ}} \cdot K_{из} \cdot G_{np} = 46614 + \frac{500}{127} \cdot 1,21 \cdot 15809,3 = 1129011, \quad (1.18)$$

где $Ц_{np} = 500$ – цена провода из меди, руб/кг;

$Ц_{СТ} = 127$ – цена стали, руб/кг;

$K_{из} = 1,21$ – коэффициент увеличения массы провода.

1.1.19 Оптовая стоимость трансформатора, руб/кг, определяется по формуле (1.19)

$$C_0 = \kappa_{c1} \cdot (S_{ном} \cdot 10^{-6})^{-\kappa_{c2}} = 6,03 \cdot (125)^{0,284} = 1,53, \quad (1.19)$$

где $\kappa_{c1} = 6,03$; $\kappa_{c2} = 0,284$.

1.1.20 Стоимость трансформатора, руб, определяется по формуле (1.20)

$$Ц_{тр} = C_0 \cdot G_{прив} = 1,53 \cdot 1129011 = 1727798. \quad (1.20)$$

1.1.21 Затраты приведённые, руб/год, определяется по формуле (1.21)

$$\begin{aligned} Z_{прив} &= (\varepsilon_n + \alpha_{тр}) + y_{\varepsilon} \cdot T_{вкл} \cdot P_{XX} + \frac{y_{\varepsilon} \cdot T_{вкл} \cdot i_{XX}}{100} \cdot S_{ном} = \\ &= (0,15 + 0,063) + 0,0183 \cdot 10^{-3} \cdot 8600 \cdot 66805 + \frac{0,0183 \cdot 10^{-3} \cdot 0,143}{100} \cdot 125 \cdot 10^6 = \\ &= 755528, \end{aligned} \quad (1.21)$$

где $\varepsilon_n = 0,15$ – коэффициент дополнительных капиталовложений;

$\alpha_{mp} = 0,063$ – отчисления от стоимости трансформатора, 1/год;

$y_3 = 0,0183 \cdot 10^{-3}$ – цена электричества, руб/Вт·час;

$T_{вкл} = 8600$ – время работы трансформатора, час/год.

Результаты вычислений сведены в таблицу 1.1

Таблица 1.1- Результаты вычислений $Z_{прив} = f(\beta)$

Параметры	Результаты				
β	0.63	$\beta_{опт}=1$	1.6	2.5	4
$D_{СТ}, м$	0.63	0.7	0.795	0.9	1
$D_{н-в}, м$	0.86	0.94	1.03	1.12	1.24
$L_{мо}, м$	1.14	1.22	1.31	1.4	1.52
$H_{обм}, м$	4.29	2.95	2.02	1.41	0.97
$H_{окн}, м$	4.56	3.22	2.29	1.68	1.24
$G_{СТ}, кг$	41481	42828	46614	53040	63690
$P_{xx}, Вт$	59450.3	61380.6	66805.8	76016.1	91279.6
$Q_{xx}, ВАР$	134272.5	152440.3	179417.8	215004	265930.6
$I_{xx}, \%$	0.107	0.121	0.143	0.172	0.212
$J, А/м^2$	2184307	2519601	2906564	3321912	3815805
$Z_{прив}, руб/год$	82268.9	79365.9	75552.7	79632.2	89515.8

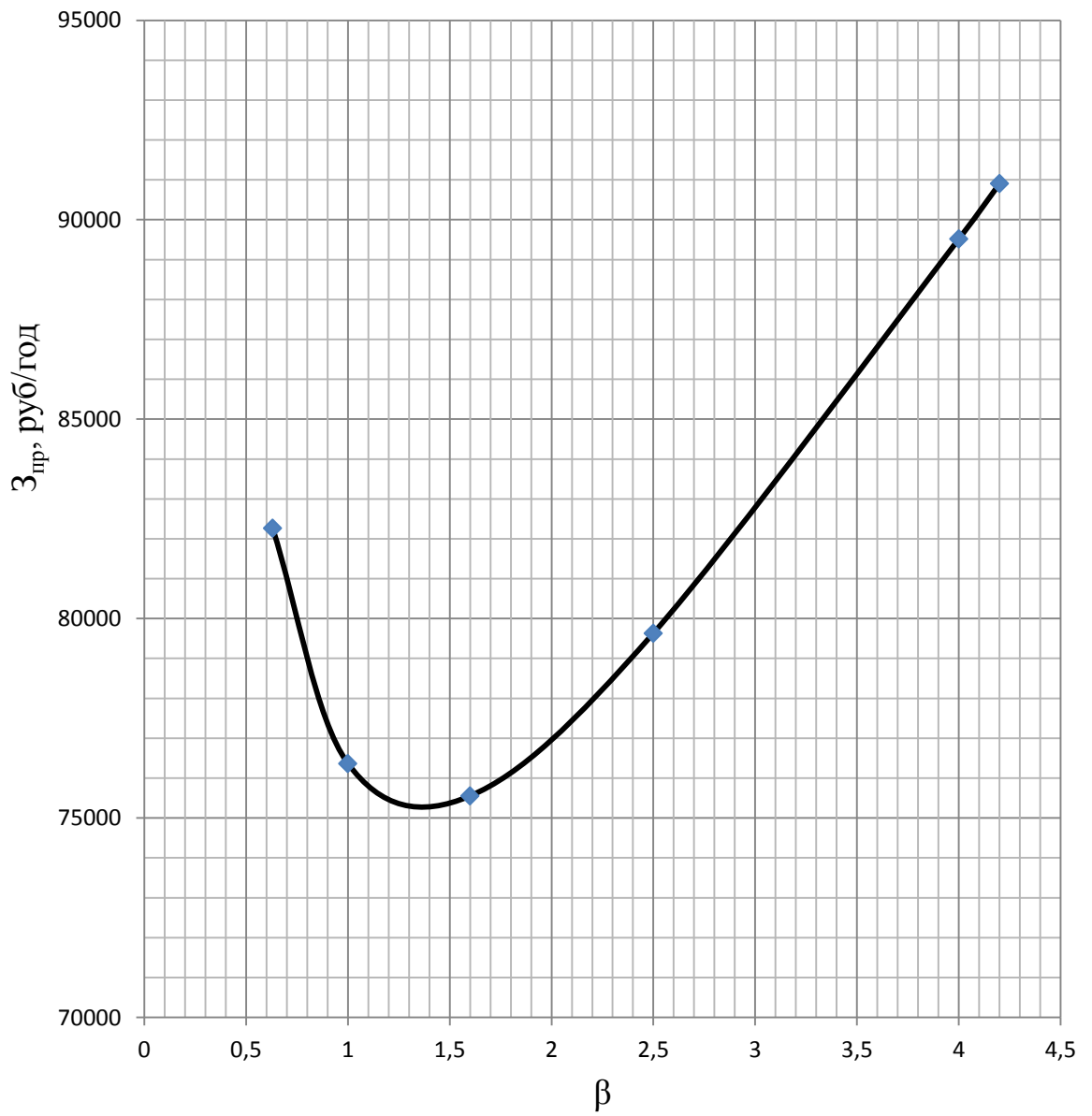


Рисунок 1.1- Определение минимума приведенных затрат по графику

$$Z_{прив} = f(\beta)$$

2 Электромагнитный расчет

2.1 Построение и вычисление сечения остова

Остов собирается из листов холоднокатанной электротехнической стали 3409. Сечение стержня – вписанная в окружность симметричная фигура, образуемая пакетами пластин [6].

Их размеры выбираются таким образом, чтобы сечение стержня обеспечивало получение максимального коэффициента заполнения площади круга. Сечение стержня изображено на рисунке 2.1.

Вычисление стержня представлено в таблице 2.1

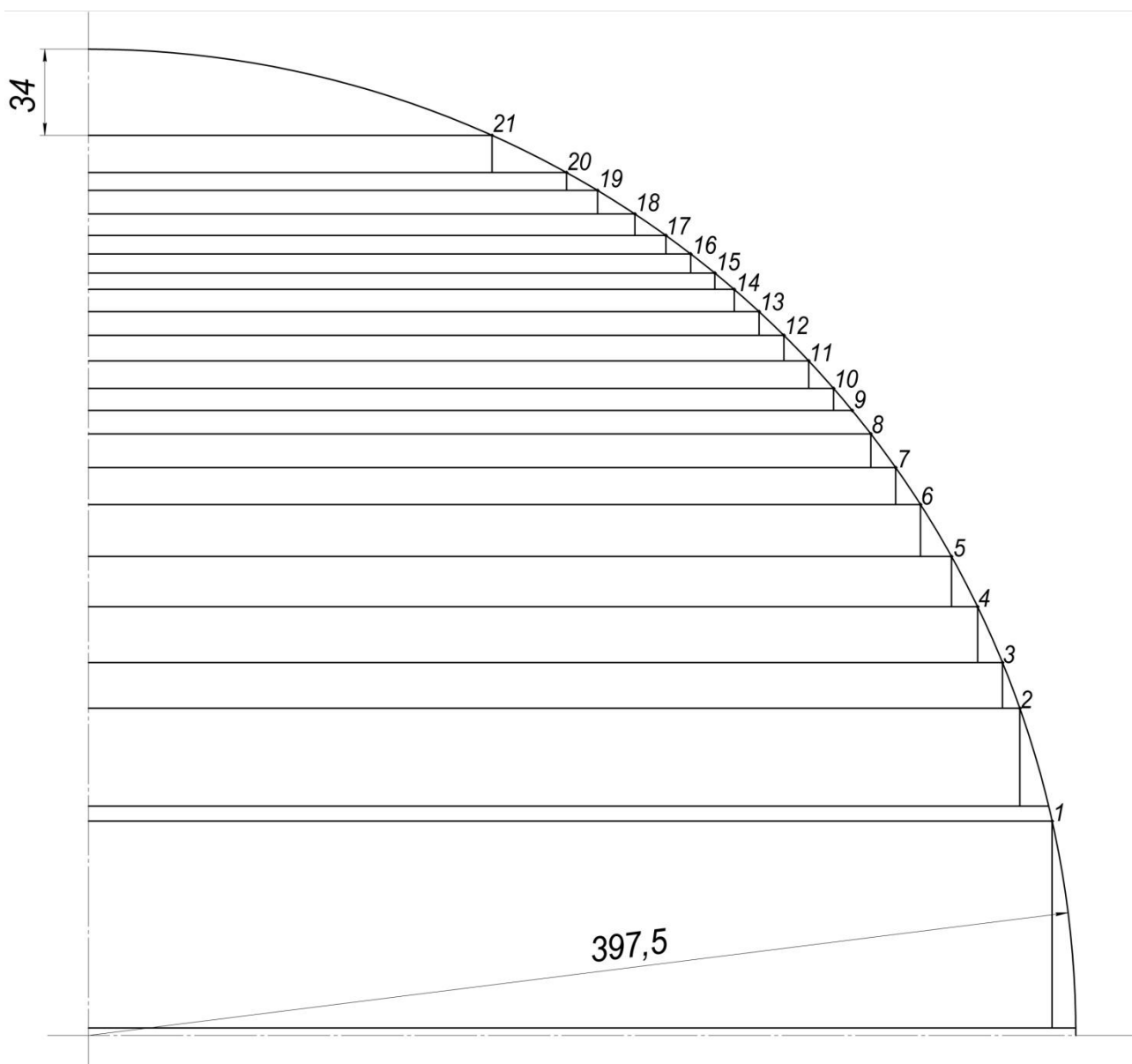


Рисунок 2.1- Сечение стержня

Таблица 2.1- Вычисление сечения стержня

Номер пакета	Ширина пакета $b_K, \text{м}$	Толщина пакета $t_K, \text{м}$	Площадь пакета, м^2
1	0,77	0,085	0,066
2	0,75	0,043	0,03
3	0,73	0,019	0,014
4	0,71	0,022	0,015
5	0,695	0,019	0,013
6	0,67	0,02	0,014
7	0,65	0,014	0,0096
8	0,63	0,013	0,0085
9	0,61	0,009	0,0058
10	0,6	0,0088	0,0053
11	0,58	0,011	0,0064
12	0,56	0,01	0,0057
13	0,54	0,009	0,0051
14	0,52	0,008	0,0046
15	0,5	0,006	0,0031
16	0,48	0,008	0,00338
17	0,46	0,007	0,003
18	0,44	0,0086	0,0038
19	0,41	0,009	0,0038
20	0,385	0,007	0,0027
21	0,25	0,14	0,0047
Сечение стержня $F_{ст.геом} = 2 \cdot \sum B_K \cdot t_K = 0,46 \text{ м}$			

2.1.1 Сечение стержня, м, определяется по формуле (2.1)

$$F_{СТ} = k_{зан} \cdot F_{ст.геом} = 0,96 \cdot 0,46 = 0,448, \quad (2.1)$$

где $k_{зан} = 0,96$ – коэффициент заполнения.

2.1.2 Коэффициент заполнения круга, определяется по формуле (2.2)

$$K_{\text{зан.кр}} = \frac{F_{CT}}{\frac{\pi}{4} \cdot D_{CT}^2} = \frac{0,448}{\frac{3,14}{4} \cdot 0,795^2} = 0,9. \quad (2.2)$$

2.2 Контроль витков концентроров

2.2.1 Предварительное напряжение витка, В, определяется по формуле (2.3)

$$U_{B0} = 4,44 \cdot f \cdot B_{CT0} \cdot F_{CT} = 4,44 \cdot 50 \cdot 1,6 \cdot 0,448 = 159,3, \quad (2.3)$$

где $B_{CT0} = 1,6$ Тл – индукция стержня

2.2.2 Витков в центре НН, определяется по формуле (2.4)

$$W_{HH} = \left[\frac{U_{HH-\phi-\text{ном}}}{U_{B0}} \right]_{\text{ц}} = \frac{10500}{159,3} = 66, \quad (2.4)$$

где $U_{HH-\phi-\text{ном}} = 10500$ – номинальное фазное напряжение НН, В.

2.2.3 Расчётное значение напряжения витка, В, определяется по формуле (2.5)

$$U_B = \frac{U_{BH-\phi-\text{ном}}}{W_{HH}} = \frac{10500}{66} = 159. \quad (2.5)$$

2.2.4 Расчётное значение индукции стержня, Тл, определяется по формуле (2.6)

$$B_{CT} = \frac{U_B}{4,44 \cdot f \cdot F_{CT}} = \frac{159}{4,44 \cdot 50 \cdot 0,448} = 1,59. \quad (2.6)$$

2.2.6 Количество витков в центре ВН, определяется по формуле (2.7)

$$W_{BH} = \left[\frac{U_{BH-\phi-\text{ном}}}{U_B} \right]_{\text{ц}} = 439, \quad (2.7)$$

где $U_{BH-\phi-\text{ном}} = 69859$ – номинальное фазное напряжение ВН, В.

2.3 Выбор типа и расчет параметров концентратора НН

2.3.1 Выбор типа концентратора:

Выбираем двухзаходную винтовую обмотку потому, что винтовая обмотка имеет значительную торцовую поверхность, что позволяет обеспечить ее стойкость при больших осевых усилиях при К.З., а также обладает развитой по-

верхностью охлаждения. Поэтому она пригодна для трансформаторов больших мощностей [25].

2.3.2 Расчёт параметров концентратора НН

2.3.2.1 Число катушек, определяется по формуле (2.8)

$$n_{кат} = n_{зах} \cdot m_B \cdot W_{обм} = 2 \cdot 1 \cdot 66 = 132. \quad (2.8)$$

2.3.2.2 Размер провода, м, определяется по формуле (2.9)

$$\begin{aligned} h_{np} &= \frac{H_{обмо} + h_{кат.мин} \cdot (1 - k_{yc})}{n_{кат}} - h_{кат.мин} \cdot (1 - k_{yc}) - t_{\epsilon} = \\ &= \frac{2 + 0,003 \cdot (1 - 0,9)}{132} - 0,003 \cdot (1 - 0,9) - 0,0005 = 0,0118. \end{aligned} \quad (2.9)$$

2.3.2.3 Толщина провода, м, определяется по формуле (2.10)

$$\begin{aligned} b_{np} &= 3,73 \cdot 10^{-3} \sqrt[3]{\left(\frac{H_{обм}}{W_{обм} \cdot m_B \cdot n_{зах} \cdot h_{np} \cdot b_{кат.о} \cdot K_{OC}} \right)^2} \cdot t_B = \\ &= 3,73 \cdot 10^{-3} \sqrt[3]{\left(\frac{2}{66 \cdot 1 \cdot 2 \cdot 0,0118 \cdot 0,063 \cdot 0,95} \right)^2} \cdot 0,0005 = 0,00224. \end{aligned} \quad (2.10)$$

2.3.2.4 Сечение провода, м², определяется по формуле (2.11)

$$F_{np} = k_{зан.пр} \cdot h_{np} \cdot b_{np} = 0,975 \cdot 0,0118 \cdot 0,00224 = 0,000026. \quad (2.11)$$

2.3.2.5 Число параллельных проводников в концентре, шт, определяется по формуле (2.12)

$$n_{нар} = \frac{I_{HH-\phi}}{j_0 \cdot F_{np}} = \frac{3968}{2906564 \cdot 0,000026} = 52. \quad (2.12)$$

2.3.2.6 Сечение концентратора, м², определяется по формуле (2.13)

$$F_{обм} = n_{нар} \cdot F_{np} = 52 \cdot 0,000026 = 0,00135. \quad (2.13)$$

2.3.2.7 Плотность тока, А/м², определяется по формуле (2.14)

$$j = \frac{I_{HH-\phi}}{F_{обм}} = \frac{3968}{0,00135} = 2931094. \quad (2.14)$$

2.3.2.8 Размер концентратора НН, м, определяется по формуле (2.15)

$$h_{кат} = h_{np} + t_B = 0,0118 + 0,0005 = 0,0123. \quad (2.15)$$

2.3.2.9 Радиальный размер концентратора НН, м, определяется по формуле (2.16)

$$b_{кат} = 1,03 \cdot (b_{np} + t_B) \cdot \frac{n_{нар}}{m_B \cdot n_{зах}} = 1,03 \cdot (0,00224 + 0,0005) \cdot \frac{52}{1 \cdot 2} = 0,0733. \quad (2.16)$$

2.3.2.10 Размер канала, м, определяется по формуле (2.17)

$$h_{кан.ср} = \frac{H_{обм} - n_{кат} \cdot h_{кат}}{(1 - k_{yc}) \cdot (n_{кат} - 1)} = \frac{2 - 132 \cdot 0,0123}{(1 - 0,9) \cdot (132 - 1)} = 0,0034. \quad (2.17)$$

2.4 Выбор типа расчёта параметров концентратора ВН

2.4.1 Выбор типа концентратора ВН

Выбираем непрерывную обмотку потому, что непрерывная обмотка имеет большую торцевую опорную поверхность, поэтому имеет большую устойчивость к осевым силам при К.З., а так же большую поверхность охлаждения [19].

2.4.2 Расчёт параметров обмотки ВН

2.4.2.1 Число прокладок, определяется по формуле (2.17)

$$n_{прок} = \left(\frac{\pi \cdot D_{н-в}}{\varphi_{кат} \cdot l_{пол}} \right) \cdot \varphi_{кат} = \left(\frac{3,14 \cdot 1,03}{2 \cdot 0,12} \right) \cdot 2 = 26, \quad (2.17)$$

где $\varphi_{кат} = 2$ – кратность катушек в ветви;

$l_{пол} = 0,12$ – расстояние между прокладками.

2.4.2.2 Сечение концентратора, м², определяется по формуле (2.18)

$$F_{обм.0} = \frac{I_{ВН-\phi}}{J} = \frac{596}{2906564} = 0,000205. \quad (2.18)$$

2.4.2.3 Ширина провода, м, определяется по формуле (2.19)

$$b_{np} = \frac{F_{обм.0}}{k_{зан.пр} \cdot h_{np} \cdot n_{нар}} = \frac{0,000205}{0,985 \cdot 0,0112 \cdot 8} = 0,00224. \quad (2.19)$$

2.4.2.4 Сечение проводника, м², определяется по формуле (2.20)

$$F_{np} = k_{зан.пр} \cdot h_{np} \cdot b_{np} = 0,985 \cdot 0,0112 \cdot 0,00224 = 0,0000247. \quad (2.20)$$

2.4.2.5 Сечение концентратора, м², определяется по формуле (2.21)

$$F_{обм} = n_{нар} \cdot F_{np} = 8 \cdot 0,0000247 = 0,000197. \quad (2.21)$$

2.4.2.6 Плотность тока, А/м², определяется по формуле (2.22)

$$j = \frac{I_{ВН-\phi}}{F_{обм}} = \frac{596}{0,000197} = 1492105. \quad (2.22)$$

2.4.2.7 Индукция поля рассеяния, Тл, определяется по формуле (2.23)

$$B_{oc} = \frac{1,78 \cdot 10^{-6} \cdot I_{НН-\phi} \cdot W_{НН} \cdot K_{oc}}{H_{обм}} = \frac{1,78 \cdot 10^{-6} \cdot 3968 \cdot 66 \cdot 0,95}{2} = 0,218. \quad (2.23)$$

2.4.2.8 Потери поля рассеяния, Вт, определяются по формуле (2.24)

$$P_{доб.ос\%} = 54,8 \cdot \left(\frac{f}{\rho_{np}} \right)^2 \cdot \left(\frac{b_{np} \cdot B_{oc}}{j} \right)^2 = 54,8 \cdot \left(\frac{50}{2,13 \cdot 10^{-8}} \right)^2 \cdot \left(\frac{0,00224 \cdot 0,218}{3016975} \right)^2 = 7,94. \quad (2.24)$$

2.4.2.9 Размер катушки, м, определяется по формуле (2.25)

$$h_{кат} = h_{np} + t_{Внн} = 0,0112 + 0,00135 = 0,0125.$$

2.4.2.10 Количество катушек, шт, определяется по формуле (2.26)

$$n_{кат} = \frac{H_{обм}}{(h_{кат} + h_{кан.минНН} \cdot (1 - k_{ус})) \cdot \varphi_{кат}} \cdot \varphi_{кат} = \frac{2}{(0,0125 + 0,005 \cdot (1 - 0,9)) \cdot 2} = 158. \quad (2.26)$$

2.4.2.11 Количество витков в катушке, шт, определяется по формуле (2.27)

$$W_{кат} = \frac{W_{НН} \cdot m_B}{n_{кат}} = \frac{439}{158} = 3. \quad (2.27)$$

2.4.2.12 Радиальный размер катушки, м, определяется по формуле (2.28)

$$b_{кат} = 1,03 \cdot (b_{np} + t_{Ввн}) \cdot \frac{n_{нар}}{m_B} \cdot (W_{кат})_{ц.б.} = 1,03 \cdot (0,00224 + 0,00135) \cdot \frac{8}{1} \cdot 3 = 0,0887. \quad (2.28)$$

2.5 Проверка отклонения напряжения КЗ от нормированного

2.5.1 Средний диаметральный размер между НН и ВН, м, определяется по формуле (2.29)

$$\begin{aligned} D_{H-B} &= D_{CT} \cdot (1 + 2 \cdot K_{CT-O}) + 2 \cdot (b_{O-H} + b_H) + b_{H-B} = \\ &= 0,795 \cdot (1 + 2 \cdot 0,015) + 2 \cdot (0,018 + 0,073) + 0,05 = 1,051. \end{aligned} \quad (2.29)$$

2.5.2 Диаметральный размер НН, м, определяется по формуле (2.30)

$$D_{H.сп} = D_{H-B} - b_H - b_{H-B} = 1,051 - 0,073 - 0,05 = 0,928. \quad (2.30)$$

2.5.3 Диаметральный размер ВН, м, определяется по формуле (2.31)

$$D_{B.сп} = D_{H-B} + b_H + b_{H-B} = 1,051 + 0,073 + 0,05 = 1,19. \quad (2.31)$$

2.5.4 Диаметральный размер бака, м, определяется по формуле (2.32)

$$\begin{aligned} D_B &= \frac{\epsilon_H}{3} \cdot D_{H.ср} + \epsilon_{H-B} \cdot D_{H-B} + \frac{\epsilon_B}{3} \cdot D_{B.ср} = \\ &= \frac{0,073}{3} \cdot 0,928 + 0,05 \cdot 1,051 + \frac{0,088}{3} \cdot 1,19 = 0,115. \end{aligned} \quad (2.32)$$

2.5.5 Отключение расчётного значения $U_{кз.р}$ от заданного ($U_{кз} = 10,5\%$), %, определяется по формуле (2.33)

$$\begin{aligned} U_{кз.р} &= \frac{2,48 \cdot 10^{-3} \cdot f \cdot S_{ном} \cdot D_B \cdot K_{ос}}{m_\phi \cdot U_B^2 \cdot H_{ном}} = \\ &= \frac{2,48 \cdot 10^{-3} \cdot 50 \cdot 125 \cdot 10^6 \cdot 0,115 \cdot 0,95}{3 \cdot 159^2 \cdot 2} = 11. \end{aligned} \quad (2.33)$$

2.6 Расчет основных потерь в концентраторах НН и ВН

2.6.1 Разомкнутая длина одного провода на номинальном ответвлении для НН, м, определяется по формуле (2.34)

$$L_{нар.нн} = \pi \cdot D_{H-ср} \cdot W_{нн} = 3,14 \cdot 0,928 \cdot 66 = 192,36. \quad (2.34)$$

2.6.2 Разомкнутая длина одного провода на номинальном ответвлении для ВН, м, определяется по формуле (2.35)

$$L_{нар.вн} = \pi \cdot D_{B-ср} \cdot W_{вн} = 3,14 \cdot 1,19 \cdot 439 = 1640,84. \quad (2.35)$$

2.6.3 Активное сопротивление НН, Ом, определяется по формуле (2.36)

$$R_{НН} = \rho_{пр} \cdot \frac{L_{нар.нн}}{F_{обм.нн}} = 2,13 \cdot 10^{-8} \cdot \frac{192,36}{0,00135} = 0,01. \quad (2.36)$$

2.6.4 Активное сопротивление ВН, Ом, определяется по формуле (2.37)

$$R_{ВН} = \rho_{пр} \cdot \frac{L_{нар.вн}}{F_{обм.вн}} = 2,13 \cdot 10^{-8} \cdot \frac{1640}{0,000197} = 0,09. \quad (2.37)$$

2.6.5 Масса провода НН, кг, определяется по формуле (2.38)

$$G_{прНН} = m_\phi \cdot L_{нар.нн} \cdot F_{обм.нн} \cdot \gamma_{пр} = 3 \cdot 192,36 \cdot 0,00135 \cdot 8,83 \cdot 10^3 = 6899. \quad (2.38)$$

2.6.6 Масса провода ВН, кг, определяется по формуле (2.39)

$$G_{прВН} = m_\phi \cdot L_{нар.вн} \cdot F_{обм.вн} \cdot \gamma_{пр} = 3 \cdot 1640 \cdot 0,000197 \cdot 8,83 \cdot 10^3 = 8593. \quad (2.39)$$

2.6.7 Потери в функции тока и сопротивления концентратора НН, Вт, определяются по формуле (2.40)

$$P_{оснНН} = m_\phi \cdot I_{НН\phi}^2 \cdot R_{НН} = 3 \cdot 3968 \cdot 0,01 = 142974,32. \quad (2.40)$$

2.6.8 Потери в функции тока и сопротивления концентратора ВН, Вт, определяются по формуле (2.41)

$$P_{оснВН} = m_{\phi} \cdot I_{ВН\phi}^2 \cdot R_{ВН} = 3 \cdot 596 = 18867101. \quad (2.41)$$

2.6.9 Потери в функции плотности тока и массы провода концентратора НН, Вт, определяются по формуле (2.42)

$$P_{оснНН} = \frac{\rho_{np}}{\gamma_{np}} \cdot j_{НН}^2 \cdot G_{npНН} = \frac{2,13 \cdot 10^{-8}}{8,83 \cdot 10^3} \cdot 2931094^2 \cdot 6898 = 14297432. \quad (2.42)$$

2.6.10 Потери в функции плотности тока и массы провода концентратора НН, Вт, определяются по формуле (2.43)

$$P_{оснВН} = \frac{\rho_{np}}{\gamma_{np}} \cdot j_{ВН}^2 \cdot G_{npВН} = \frac{2,13 \cdot 10^{-8}}{8,83 \cdot 10^3} \cdot 3016975^2 \cdot 8592 = 18867101. \quad (2.43)$$

2.6.11 Основные потери в концентраторах, Вт, определяются по формуле (2.44)

$$\sum P_{осн} = P_{оснВН} + P_{оснНН} = 142974 + 188671 = 33164533. \quad (2.44)$$

2.7 Добавочные потери в концентраторах

2.7.1 Индукция осевого поля рассеяния НН, Тл, определяется по формуле (2.46)

$$B_{осНН} = \frac{\sqrt{2} \cdot \mu_0 \cdot I_{НН\phi} \cdot W_{НН} \cdot K_{ос}}{H_{обм}} = \frac{\sqrt{2} \cdot 4 \cdot 3,14 \cdot 10^{-7} \cdot 66 \cdot 3968 \cdot 0,95}{2} = 0,218. \quad (2.46)$$

где $K_{ос} = 0,95$ – коэффициент осевого поля рассеяния;

$\mu_0 = 4 \cdot \pi \cdot 10^{-7}$ – магнитная проницаемость воздуха, Гн/м.

2.7.1 Индукция осевого поля рассеяния ВН, Тл, определяется по формуле (2.47)

$$B_{осВН} = \frac{\sqrt{2} \cdot \mu_0 \cdot I_{ВН\phi} \cdot W_{ВН} \cdot K_{ос}}{H_{обм}} = \frac{\sqrt{2} \cdot 4 \cdot 3,14 \cdot 10^{-7} \cdot 439 \cdot 596 \cdot 0,95}{2} = 0,217. \quad (2.47)$$

2.7.2 Потери от осевой составляющей в НН, Вт/кг, определяются по формуле (2.48)

$$P_{в.осНН} = \frac{\pi^2 \cdot f^2 \cdot b_{npНН}^2}{18 \cdot \gamma_{np} \cdot \rho_{np}} \cdot B_{ос}^2 = \frac{3,14^2 \cdot 50^2 \cdot 0,00224^2}{18 \cdot 8,83 \cdot 10^3 \cdot 2,13 \cdot 10^{-8}} \cdot 0,218 = 1,736. \quad (2.48)$$

2.7.3 Потери от осевой составляющей в ВН, Вт/кг, определяются по формуле (2.49)

$$P_{в.осВН} = \frac{\pi^2 \cdot f^2 \cdot b_{нрВН}^2}{18 \cdot \gamma_{нр} \cdot \rho_{нр}} \cdot B_{ос}^2 = \frac{3,14^2 \cdot 50^2 \cdot 0,00224^2}{18 \cdot 8,83 \cdot 10^3 \cdot 2,13 \cdot 10^{-8}} \cdot 0,217 = 1,735. \quad (2.49)$$

2.7.4 Полные потери от осевой составляющей в НН, Вт, определяются по формуле (2.50)

$$P_{в.осНН} = P_{оснНН} \cdot G_{нрНН} = 1,736 + 6898 = 11982,71. \quad (2.50)$$

2.7.5 Полные потери от осевой составляющей в ВН, Вт, определяются по формуле (2.51)

$$P_{в.осВН} = P_{оснВН} \cdot G_{нрВН} = 1,735 + 8592 = 14917,25. \quad (2.51)$$

2.7.6 Радиальные потери от осевой составляющей на участках 1-2, Тл, определяются по формуле (2.52)

$$B_{рад1-2} = \sqrt{B_{рад.1}^2 + B_{рад.1} \cdot B_{рад.2} + B_{рад.2}^2} = \sqrt{0,4^2 + 0,4 \cdot 0,021 + 0,021^2} = 0,099, \quad (2.52)$$

где $B_{рад.1} = 0,4 \cdot B_{ос} = 0,087$ Тл;

$B_{рад.2} = 0,1 \cdot B_{ос} = 0,021$ Тл.

2.7.6 Радиальные потери от осевой составляющей на участках 2-3, Тл, определяются по формуле (2.53)

$$B_{рад2-3} = B_{рад2} = 0,021. \quad (2.53)$$

2.7.7 Потери от радиальной составляющей поля рассеяния в НН на участке 1–2, Вт/кг, определяются по формуле (2.54)

$$P_{в.рад1-2НН} = \frac{\pi^2 \cdot f^2 \cdot h_{нрНН}^2}{18 \cdot \gamma_{нр} \cdot \rho_{нр}} \cdot B_{рад1-2}^2 = \frac{3,14^2 \cdot 50^2 \cdot 0,0118^2}{18 \cdot 8,83 \cdot 10^3 \cdot 2,13 \cdot 10^{-8}} \cdot 0,099^2 = 10,12. \quad (2.54)$$

2.7.8 Потери от радиальной составляющей поля рассеяния в ВН на участке 1–2, Вт/кг, определяются по формуле (2.55)

$$P_{в.рад1-2ВН} = \frac{\pi^2 \cdot f^2 \cdot h_{нрВН}^2}{18 \cdot \gamma_{нр} \cdot \rho_{нр}} \cdot B_{рад1-2}^2 = \frac{3,14^2 \cdot 50^2 \cdot 0,0112^2}{18 \cdot 8,83 \cdot 10^3 \cdot 2,13 \cdot 10^{-8}} \cdot 0,099^2 = 9,11. \quad (2.55)$$

2.7.9 Потери от радиальной составляющей поля рассеяния в НН на участке 2–3, Вт/кг, определяются по формуле (2.56)

$$P_{\text{в.рад2-3НН}} = \frac{\pi^2 \cdot f^2 \cdot h_{\text{нрНН}}^2}{18 \cdot \gamma_{\text{нр}} \cdot \rho_{\text{нр}}} \cdot B_{\text{рад2-3}}^2 = \frac{3,14^2 \cdot 50^2 \cdot 0,0118^2}{18 \cdot 8,83 \cdot 10^3 \cdot 2,13 \cdot 10^{-8}} \cdot 0,21^2 = 0,48. \quad (2.56)$$

2.7.10 Потери от радиальной составляющей поля рассеяния в ВН на участке 2–3, Вт/кг, определяются по формуле (2.57)

$$P_{\text{в.рад2-3ВН}} = \frac{\pi^2 \cdot f^2 \cdot h_{\text{нрВН}}^2}{18 \cdot \gamma_{\text{нр}} \cdot \rho_{\text{нр}}} \cdot B_{\text{рад2-3}}^2 = \frac{3,14^2 \cdot 50^2 \cdot 0,0112^2}{18 \cdot 8,83 \cdot 10^3 \cdot 2,13 \cdot 10^{-8}} \cdot 0,21^2 = 0,43. \quad (2.57)$$

2.7.11 Составляющие веса провода концентри НН на участке 1–2, кг, определяются по формуле (2.58)

$$G_{\text{нр1-2НН}} = 0,05 \cdot G_{\text{нрНН}} = 0,05 \cdot 6898 = 345. \quad (2.58)$$

2.7.12 Составляющие веса провода концентри НН на участке 2–3, кг, определяются по формуле (2.59)

$$G_{\text{нр2-3НН}} = 0,45 \cdot G_{\text{нрНН}} = 0,45 \cdot 6898 = 3104. \quad (2.59)$$

2.7.13 Составляющие веса провода концентри ВН на участке 2–3, кг, определяются по формуле (2.60)

$$G_{\text{нр1-2ВН}} = 0,05 \cdot G_{\text{нрВН}} = 0,05 \cdot 8592 = 430. \quad (2.60)$$

2.7.14 Составляющие веса провода концентри ВН на участке 2–3, кг, определяются по формуле (2.61)

$$G_{\text{нр2-3ВН}} = 0,45 \cdot G_{\text{нрВН}} = 0,45 \cdot 8592 = 3866. \quad (2.61)$$

2.7.15 Полные потери от радиальной составляющей в НН на участке 1–2, Вт, определяются по формуле (2.62)

$$P_{\text{в.рад1-2НН}} = P_{\text{в.рад1-2НН}} \cdot G_{\text{нр1-2НН}} = 10,12 \cdot 345 = 3491,5. \quad (2.62)$$

2.7.16 Полные потери от радиальной составляющей в ВН на участке 1–2, Вт, определяются по формуле (2.63)

$$P_{\text{в.рад1-2ВН}} = P_{\text{в.рад1-2ВН}} \cdot G_{\text{нр1-2ВН}} = 9,11 \cdot 430 = 3915,7. \quad (2.63)$$

2.7.17 Полные потери от радиальной составляющей в НН на участке 2–3, Вт, определяются по формуле (2.64)

$$P_{\text{в.рад2-3НН}} = P_{\text{в.рад2-3НН}} \cdot G_{\text{нр2-3НН}} = 0,463 \cdot 3104 = 1496,3. \quad (2.64)$$

2.7.18 Полные потери от радиальной составляющей в ВН на участке 2–3, Вт, определяются по формуле (2.65)

$$P_{\epsilon, \text{рад}2-3\text{ВН}} = P_{\epsilon, \text{рад}2-3\text{ВН}} \cdot G_{\text{пр}2-3\text{ВН}} = 0,43 \cdot 3866 = 1678,2. \quad (2.65)$$

2.7.19 Потери от радиальной составляющей в НН, Вт, определяются по формуле (2.66)

$$P_{\epsilon, \text{радНН}} = 2 \cdot (P_{\epsilon, \text{рад}1-2\text{НН}} + P_{\epsilon, \text{рад}2-3\text{НН}}) = 2 \cdot (3491,5 + 1496,3) = 9975,7. \quad (2.66)$$

2.7.20 Потери от радиальной составляющей в ВН, Вт, определяются по формуле (2.67)

$$P_{\epsilon, \text{радВН}} = 2 \cdot (P_{\epsilon, \text{рад}1-2\text{ВН}} + P_{\epsilon, \text{рад}2-3\text{ВН}}) = 2 \cdot (3915,7 + 1678,2) = 11187,9. \quad (2.67)$$

2.7.21 Потери от циркулирующих токов, Вт, определяются по формуле (2.68)

$$P_{\text{ц.ос.НН}} = P_{\text{оснНН}} \cdot \frac{(b_{\text{прНН}} + t_{\text{Внн}})^2}{b_{\text{прНН}}^2} \cdot \varphi_{\text{ц}} = 14917 \cdot \frac{(0,00224 + 0,0005)^2}{0,00224^2} \cdot 0,51 = 9216, \quad (2.68)$$

где $\varphi_{\text{ц}} = 0,51$ – функция транспозиции параллельных проводов.

2.8 Добавочные потери в металлических конструкциях

2.8.1 Расстояние между центрами соседних концентров, м, определяется по формуле (2.69)

$$L_{\text{МО}} = D_{\text{Н-В}} + b_{\text{н-в}} + 2 \cdot (b_{\text{в}} + b_{\text{в-ро}} + b_{\text{ро}}) + b_{\text{м-ф}} = 1,051 + 0,05 + 2 \cdot (0,08) + 0,04 = 1,3. \quad (2.69)$$

2.8.2 Наружный диаметральный размер концентриа, м, определяется по формуле (2.70)

$$D_{\text{ВНнар}} = D_{\text{н-ВН}} + b_{\text{н-в}} + 2 \cdot b_{\text{в}} = 1,19 + 0,05 + 2 \cdot 0,088 = 1,32. \quad (2.70)$$

2.8.3 Ширина бака, м, определяется по формуле (2.71)

$$B_{\text{Б}} = D_{\text{ВНнар}} + 2 \cdot B_{\text{обм-Б}} = 1,32 + 2 \cdot 0,365 = 2,05. \quad (2.71)$$

где $B_{\text{обм-Б}} = 0,365$ – расстояние между обмоткой и стенкой бака, м.

2.8.4 Длина бака, м, определяется по формуле (2.72)

$$L_{\text{Б}} = 2 \cdot L_{\text{МО}} + D_{\text{ВНнар}} + 2 \cdot B_{\text{обм-Б}} = 2 \cdot 1,3 + 1,32 + 2 \cdot 0,365 = 4,7. \quad (2.72)$$

2.8.5 Периметр бака, м, определяется по формуле (2.73)

$$П_{\text{Б}} = 4 \cdot (L_{\text{МО}} + B_{\text{Б}}) = 4 \cdot (1,3 + 2,05) = 13,5. \quad (2.73)$$

2.8.6 Радиальный размер бака, м, определяется по формуле (2.74)

$$R_B = \frac{(L_B + B_B - 2 \cdot L_{MO})}{4} = \frac{(4,7 + 2,05 - 2 \cdot 1,3)}{4} = 1,02. \quad (2.74)$$

2.8.7 Поток стержня, Вб, определяется по формуле (2.75)

$$\Phi_{ст} = F_{ст} \cdot B_{ст} = 0,448 \cdot 1,59 = 0,71. \quad (2.75)$$

2.8.8 Добавочные потери конструкции, Вт, определяются по формуле (2.76)

$$P_{д.конст} \approx \frac{\kappa \cdot U_{КЗ.р}^2 \cdot \Phi_{СТ}^2 \cdot H_{ОБМ}^3 \cdot 10^4}{\Pi_B \left(H_{ОБМ} + 2 \cdot \left(R_B - \frac{D_{H-6}}{2} \right) \right)^2} = \frac{2,2 \cdot 11^2 \cdot 0,71 \cdot 2^3 \cdot 10^4}{13,5 \left(2 + 2 \left(1 - \frac{1,051}{2} \right) \right)^2} = 91945, \quad (2.76)$$

где $\kappa = 2,2$ при $U_{КЗ.р} \leq 11,5\%$.

2.8.9 Общие потери КЗ, Вт, определяются по формуле (2.77)

$$P_{КЗ} = \sum P_{осн} + \sum P_{доб.обм} + P_{доб.конст} = 331645 + 91945 + 31175 + 29805 = 484572. \quad (2.77)$$

2.9 Вычисление напряжения КЗ

2.9.1 Реактивная составляющая напряжения КЗ, %, определяется по формуле (2.78)

$$U_{КЗ.р} = \frac{2,48 \cdot 10^{-3} \cdot f \cdot S_{ном} \cdot D_B \cdot K_{OC}}{m_\Phi \cdot U_B^2 \cdot H_{ном}} = \frac{2,48 \cdot 10^3 \cdot 50 \cdot 125 \cdot 10^6 \cdot 0,115 \cdot 0,95}{3 \cdot 159 \cdot 2} = 11,03. \quad (2.78)$$

2.9.2 Активная составляющая напряжения КЗ, %, определяется по формуле (2.79)

$$U_{КЗ.а} = \frac{P_{КЗ}}{S_{ном}} \cdot 100\% = \frac{484572}{125 \cdot 10^6} \cdot 100 = 0,39. \quad (2.79)$$

2.9.3 Полное напряжение КЗ, %, определяется по формуле (2.80)

$$U_{КЗ} = \sqrt{U_{КЗ.р}^2 + U_{КЗ.а}^2} = \sqrt{11,03^2 + 0,39^2} = 11. \quad (2.80)$$

2.9.4 Отклонение напряжения КЗ от нормированного, %, определяется по формуле (2.81)

$$\frac{U_{КЗ.р} - U_{КЗ.ЗАД}}{U_{КЗ.р}} \cdot 100\% = \frac{11,03 - 10,5}{11,03} = 4\% < 10\%. \quad (2.81)$$

2.10 Расчет потерь и тока ХХ

2.10.1 Объем стержней, м³, определяется по формуле (2.82)

$$V_{\text{стерж}} = 3 \cdot H_{\text{окн}} \cdot F_{\text{ст}} = 3 \cdot 2 \cdot 0,448 = 2,72. \quad (2.82)$$

2.10.2 Масса стержней остова, кг, определяется по формуле (2.83)

$$G_{\text{стержн}} = \gamma_{\text{ст}} \cdot V_{\text{стерж}} = 7650 \cdot 2,72 = 20037.$$

где $\gamma_{\text{ст}} = 7650$ – плотность стали, кг/м³.

2.10.3 Объем углов остова, м³, определяется по формуле (2.84)

$$V_{\text{угл}} = 6 \cdot D_{\text{ст}} \cdot F_{\text{ст}} = 6 \cdot 0,795 \cdot 0,448 = 2,14. \quad (2.84)$$

2.10.4 Масса углов остова, кг, определяется по формуле (2.85)

$$G_{\text{угл}} = \gamma_{\text{ст}} \cdot V_{\text{угл}} = 7650 \cdot 2,14 = 15718. \quad (2.85)$$

2.10.5 Объем ярма, м³ определяется по формуле (2.86)

$$V_{\text{ярем}} = 4 \cdot \left(\kappa_{\text{ус.яр}} \cdot F_{\text{ст}} \cdot L_{\text{МО}} \cdot \frac{V_{\text{угл}}}{6} \right) = 4 \cdot \left(1,02 \cdot 0,448 \cdot 1,31 \cdot \frac{2,14}{6} \right) = 0,98. \quad (2.86)$$

2.10.6 Масса ярем остова, кг, определяется по формуле (2.87)

$$G_{\text{ярем}} = \gamma_{\text{ст}} \cdot V_{\text{ярем}} = 7650 \cdot 0,98 = 7256. \quad (2.87)$$

2.10.7 Полная масса остова, кг, определяется по формуле (2.88)

$$G_{\text{ст}} = G_{\text{стерж}} + G_{\text{угл}} + G_{\text{ярем}} = 20037 + 15718 + 7256 = 43021. \quad (2.88)$$

2.10.8 Индукция в ярем, Тл, определяется по формуле (2.89)

$$B_{\text{ярем}} = \frac{B_{\text{ст}}}{1,02} = \frac{1,59}{1,02} = 1,56. \quad (2.89)$$

2.10.9 Индукция в стыке, Тл определяется по формуле (2.90)

$$B_{\text{стык}} = \frac{B_{\text{ст}}}{\sqrt{2}} = \frac{1,59}{\sqrt{2}} = 1,13. \quad (2.90)$$

2.10.10 Индукция в угле, Тл, определяется по формуле (2.91)

$$B_{\text{угл}} = \frac{B_{\text{ст}} + B_{\text{ярем}}}{2} = \frac{1,59 + 1,56}{2} = 1,58. \quad (2.91)$$

2.10.11 Площадь стыка, м², определяется по формуле (2.92)

$$F_{\text{стык}} = F_{\text{ст}} \cdot \sqrt{2} = 0,448 \cdot \sqrt{2} = 0,634. \quad (2.92)$$

2.10.12 Потери XX, Вт, определяются по формуле (2.93)

$$\begin{aligned}
 P_{xx} = & (P_{стерж} \cdot K_{p.отв.ст} \cdot K_{p.тех.ст} \cdot G_{стерж} + P_{ярм} \cdot K_{p.отв.яр} \cdot K_{p.тех.яр} \cdot \\
 & \cdot G_{ярм} + P_{угл} \cdot K_{p.отв.угл} \cdot K_{p.тех.угл} \cdot K_{p.угл} \cdot G_{угл} + P_{стык} \cdot n_{стык} \cdot F_{стык}) \cdot \\
 & \cdot K_{p.пресс} \cdot K_{p.ф.яр} \cdot K_{p.шхт.яр} = (1,01 \cdot 1,02 \cdot 1,02 \cdot 20037 + 0,949 \cdot 1,02 \cdot 1,02 \cdot \\
 & \cdot 7256 + 0,981 \cdot 1,02 \cdot 1 \cdot 1 \cdot 15718 + 1,01 \cdot 8 \cdot 0,634) \cdot 1 \cdot 1 = 50799,
 \end{aligned}
 \tag{2.93}$$

где $n_{стык} = 8$ – число стыков магнитопровода;

$K_{p.отв}$, $K_{p.тех}$, $K_{p.пресс}$, $K_{p.ф.яр}$, $K_{p.шхт.яр}$ – коэффициенты увеличения потерь.

$P_{СТЕРЖ} = 1,01$, $P_{ЯРМ} = 0,949$, $P_{УГЛ} = 0,981$, $P_{СТЫК} = 0,491$ – удельные потери XX, Вт/кг.

2.10.13 Намагничивающая мощность, потребляемая трансформатором при XX, ВАР, определяется по формуле (2.94)

$$\begin{aligned}
 Q_{xx} = & (q_{стерж} \cdot K_{q.отв.ст} \cdot K_{q.тех.ст} \cdot G_{стерж} + q_{ярм} \cdot K_{q.отв.яр} \cdot K_{q.тех.яр} \cdot \\
 & \cdot G_{ярм} + q_{угл} \cdot K_{q.отв.угл} \cdot K_{q.тех.угл} \cdot K_{q.угл} \cdot G_{угл} + q_{стык} \cdot n_{стык} \cdot F_{стык}) \cdot \\
 & \cdot K_{q.пресс} \cdot K_{q.ф.яр} \cdot K_{q.шхт.яр} = (1,42 \cdot 1,02 \cdot 1 \cdot 20037 + 1,26 \cdot 1,02 \cdot 1 \cdot 7256 + \\
 & + 1,33 \cdot 1,02 \cdot 1 \cdot 1,02 \cdot 15718 + 0,66 \cdot 8 \cdot 0,63) \cdot 1,02 \cdot 1,02 \cdot 1 = 100019,
 \end{aligned}
 \tag{2.94}$$

где $K_{q.отв}$, $K_{q.тех}$, $K_{q.пресс}$, $K_{q.ф.яр}$, $K_{q.шхт.яр}$ – коэффициенты увеличения мощности;

$q_{СТЕРЖ} = 1,42$, $q_{ЯРМ} = 1,26$, $q_{УГЛ} = 1,33$, $q_{СТЫК} = 10 \cdot 10^4$ – удельные намагничивающие мощности, Вар/м².

2.10.14 Реактивная составляющая тока XX, %, определяется по формуле (2.95)

$$i_{xx.p} = \frac{Q_{xx}}{S_{ном}} \cdot 100 = \frac{100019}{125 \cdot 10^6} \cdot 100 = 0,08.
 \tag{2.95}$$

2.10.15 Активная составляющая тока XX, %, определяется по формуле (2.96)

$$i_{xx.a} = \frac{P_{xx}}{S_{ном}} \cdot 100 = \frac{50799}{125 \cdot 10^6} \cdot 100 = 0,04.
 \tag{2.96}$$

2.10.16 Ток XX, %, определяется по формуле (2.97)

$$i_{xx} = \sqrt{i_{xx.a}^2 + i_{xx.p}^2} = \sqrt{0,04^2 + 0,08^2} = 0,09.
 \tag{2.97}$$

3 Уменьшение добавочных потерь

Добавочные потери – это потери в металлоконструкциях от вихревых токов, обусловленные потоком рассеяния, который создается концентрирами. Поток рассеяния зависит от ампервитков и параметров концентров, но не зависит от плотности тока [1].

Добавочные потери возникают в таких участках как:

- ярмовые балки
- стальные пластины у боковых поверхностей стержней остова
- бак трансформатора
- области на крышке бака трансформатора, примыкающие к вводу с большим током.

Добавочные потери обычно снижают за счет использования проводящих экранов, которые отражают магнитный поток от поверхности или с помощью электромагнитных шунтов, которые собирают и направляют некоторую часть магнитного потока в нужном направлении [17].

Электромагнитный шунт состоит из пакетов листовой стали, укрепленные около стенок бака и создающие искусственный магнитопровод с магнитным сопротивлением, которое значительно меньше сопротивления стенки. Поэтому магнитный поток замыкается по шунту, а не по стенкам бака. С целью уменьшения добавочных потерь шунты изготавливают из электротехнической стали, которая набрана из тонких изолированных стальных листов [14].

Электромагнитные шунты посылают поток по путям с наименьшими потерями, предпочтительно вне стенок бака и других металлических частей.

Главное преимущество электромагнитных шунтов – лучший контроль потока рассеяния и потерь, которые создаются этим потоком. Их недостатком является сложность придания шунтам нужной формы для защиты деталей сложной конфигурации [20].

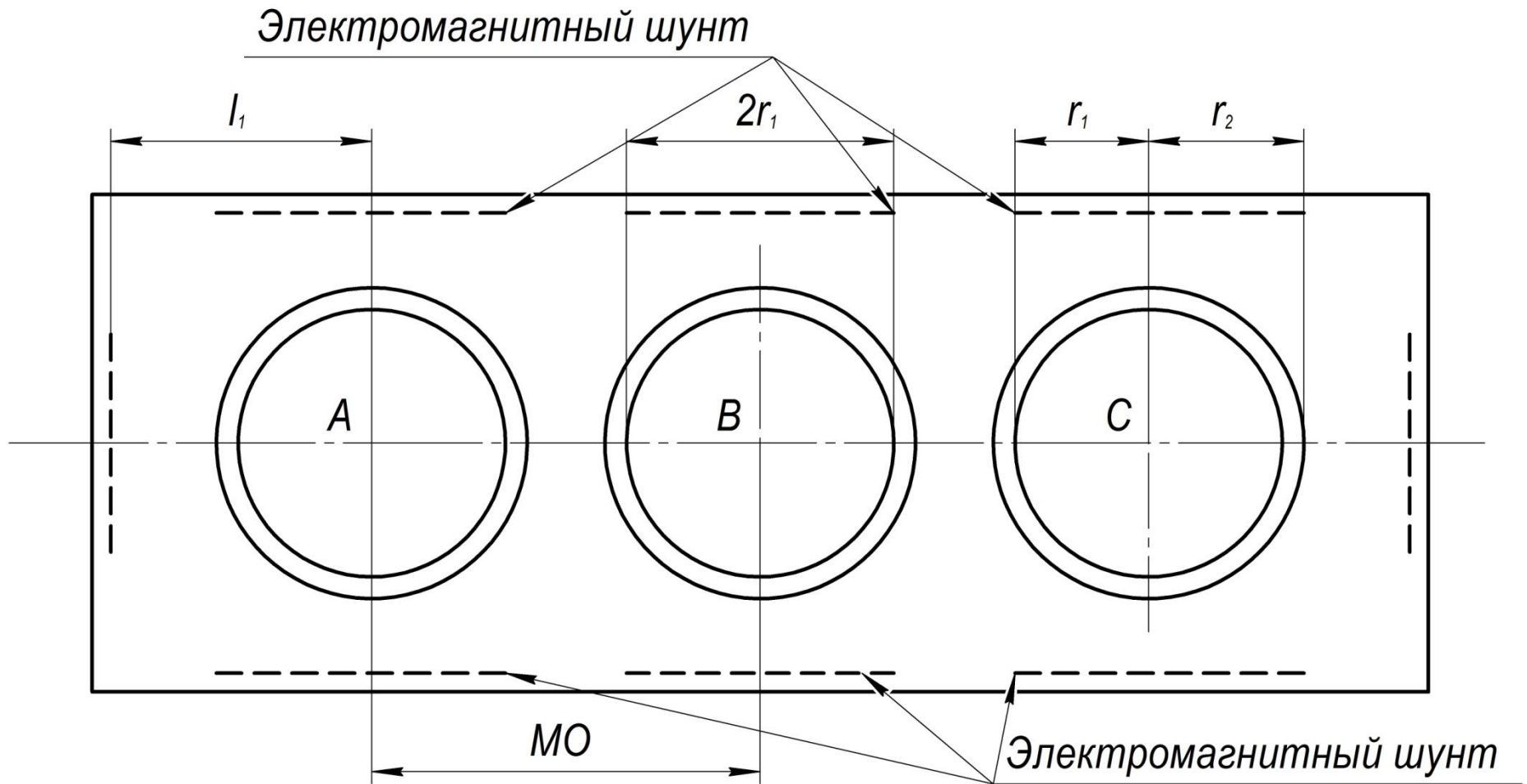


Рисунок 3.1- Схема установки электромагнитных шунтов в баке

3.1 Расчет потерь в баке

3.1.1 Среднее квадратическое значение напряженности магнитного поля в воздухе по всей поверхности бака, А/м, определяется по формуле (3.1)

$$H'_{\text{ср}} = \eta \cdot H'_{\text{y.cр}} = 0,76 \cdot 2900 = 2200, \quad (3.1)$$

где $H'_{\text{y.cр}} = 2900$ – среднее квадратическое значение касательной составляющей напряженности магнитного поля в воздухе по высоте бака, А/м;

$\eta = 0,76$ – коэффициент связи.

3.1.2 Предварительное значение средней квадратической величины напряженности поля на поверхности бака, А/м, определяется по формуле (3.2)

$$H_{\tau_1} = k_{\sigma_1} \cdot H'_{\text{ср}} = 1,2 \cdot 2200 = 2640, \quad (3.2)$$

где $k_{\sigma_1} = 1,2$.

3.1.3 Среднее квадратическое значение касательной составляющей напряженности поля на поверхности бака, А/м, определяется по формуле (3.3)

$$H_{\text{y.cр}} = k_{\sigma} \cdot H'_{\text{y.cр}} = 1,27 \cdot 2900 = 3680, \quad (3.3)$$

где $k_{\sigma} = 1,27$. (3.3)

3.1.4 Средние удельные поверхностные потери по высоте бака, Вт, определяется по формуле (3.4)

$$q_{\text{ср}} = R_0 \cdot R' \cdot H_{\text{y.cр}}^2 = 6 \cdot 10^{-6} \cdot 21 \cdot 3680^2 = 1700, \quad (3.4)$$

где $R_0 = 6 \cdot 10^{-6}$ – волновое поверхностное сопротивление материала бака, Ом;

$R' = 21$ – относительное поверхностное сопротивление материала бака.

3.1.5 Полные потери в баке, Вт, определяется по формуле (3.5)

$$P_B = q_{\text{ср}} \cdot h_{\sigma} \cdot \Pi_{\text{эф}} = 1700 \cdot 4 \cdot 9,23 = 64000, \quad (3.5)$$

где $\Pi_{\text{эф}} = 9,23$ – эффективный периметр бака, м;

$h_{\sigma} = 4$ – высота бака, м.

3.2 Расчет электромагнитных шунтов

3.2.1 Толщина активной части стали пакета, мм, определяется по формуле (3.7)

$$\delta_y = \frac{\Phi_{n,y}}{k_b \cdot B_a} \cdot 10^3 = \frac{151,8 \cdot 10^{-4}}{1,27 \cdot 1,8} = 11, \quad (3.7)$$

где $\Phi_{n,y} = 151,8 \cdot 10^{-4}$ – поток для равновысоких обмоток с равномерным распределением ампервитков, Тл·м;

$B_a = 1,8$ – оптимальная индукция в пакете, Тл.

3.2.2 Средняя квадратическая величина напряженности поля по все поверхности стенок бака, А/м, определяется по формуле (3.8)

$$H_{\tau,\delta} = k_b \cdot H'_{\tau,\delta} = 1,27 \cdot 2200 = 2800. \quad (3.8)$$

3.2.3 Средняя квадратическая величина напряженности поля по все поверхности стенок бака с электромагнитным шунтом, А/м, определяется по формуле (3.9)

$$H_a = k_a \cdot \theta \cdot H_{\tau,\delta} = 0,35 \cdot 1 \cdot 2800 = 980, \quad (3.9)$$

где $k_a = 0,35$ – коэффициент магнитного экранирования;

$\theta = 1$ – коэффициент учета отклонения площади экранирования от оптимальных размеров.

3.2.4 Средние удельные поверхностные потери на поверхности бака с электромагнитным шунтом, Вт, определяется по формуле (3.10)

$$q_a = R_0 \cdot R' \cdot H_a^2 = 6 \cdot 10^{-6} \cdot 21 \cdot 980^2 = 215. \quad (3.10)$$

3.2.5 Полные потери в баке с электромагнитным шунтом, Вт, определяется по формуле (3.11)

$$P_{\delta,a} = q_a \cdot h_m \cdot \Pi_a = 215 \cdot 2,3 \cdot 15,3 = 13200, \quad (3.11)$$

где $h_m = 2,3$ – высота электромагнитных шунтов, м.

$\Pi_a = 15,3$ – эффективный периметр бака с электромагнитным шунтом, м

3.2.6 Величина снижения потерь в баке, Вт, определяется по формуле (3.12)

$$\Delta P_{\delta} = P_{\delta} - P_{\delta,a} = 64000 - 13200 = 50800. \quad (3.12)$$

4 Тепловой расчет

4.1 Расчёт превышения температуры катушек над маслом

4.1.1 Коэффициент части поверхности катушки закрытой прокладками в НН, определяется по формуле (4.1)

$$K_{\text{закр.кат.НН}} = \frac{\pi \cdot D_{\text{нн.ср}}}{\pi \cdot D_{\text{нн.ср}} - n_{\text{прокл}} \cdot b_{\text{прокл.НН}}} = \frac{3,14 \cdot 1,19}{3,14 \cdot 1,19 - 26 \cdot 0,05} = 1,55, \quad (4.1)$$

где $b_{\text{прокл.НН}} = 0,05$ – ширина прокладок, м.

4.1.2 Коэффициент части поверхности катушки закрытой прокладками в ВН, определяется по формуле (4.2)

$$K_{\text{закр.кат.ВН}} = \frac{\pi \cdot D_{\text{вн.ср}}}{\pi \cdot D_{\text{вн.ср}} - n_{\text{прокл}} \cdot b_{\text{прокл.ВН}}} = \frac{3,14 \cdot 0,92}{3,14 \cdot 0,92 - 26 \cdot 0,05} = 1,53, \quad (4.2)$$

где $b_{\text{прокл.ВН}} = 0,05$ – ширина прокладок, м.

4.1.3 Коэффициент добавочных потерь в НН, определяется по формуле (4.3)

$$K_{\text{доб.кат.НН}} = \frac{P_{\text{в.ос.НН}} + P_{\text{в.рад.НН}}}{P_{\text{осн.НН}}} = \frac{9975}{142974} = 0,2.$$

4.1.4 Коэффициент добавочных потерь в ВН, определяется по формуле (4.4)

$$K_{\text{доб.кат.ВН}} = \frac{P_{\text{в.ос.ВН}} + P_{\text{в.рад.ВН}}}{P_{\text{осн.ВН}}} = \frac{11187,9}{188671} = 0,15.$$

4.1.5 Тепловая нагрузка катушки НН, Вт/м², определяется по формуле (4.5)

$$\begin{aligned} q_{\text{НН}} &= \frac{\rho_{\text{пр}} \cdot j_{\text{нн}} \cdot I_{\text{НН.ф}} \cdot W_{\text{НН}} \cdot K_{\text{закр.кат.НН}} \cdot (1 + K_{\text{доб.кат.НН}})}{2 \cdot m_{\text{е}} \cdot (b_{\text{НН}} + h_{\text{НН}})} = \\ &= \frac{2,13 \cdot 10^{-8} \cdot 2931094 \cdot 3968 \cdot 1 \cdot 1,55 \cdot (1 + 0,2)}{2 \cdot 1 \cdot (0,073 + 0,012)} = 2738. \end{aligned} \quad (4.5)$$

4.1.6 Тепловая нагрузка катушки ВН, Вт/м², определяется по формуле (4.6)

$$q_{ВН} = \frac{\rho_{np} \cdot j_{вн} \cdot I_{ВН.ф} \cdot W_{ВН} \cdot K_{закр.кат.ВН} \cdot (1 + K_{доб.кат.ВН})}{2 \cdot m_e \cdot (b_{ВН} + h_{ВН})} =$$

$$= \frac{2,13 \cdot 10^{-8} \cdot 3016975 \cdot 596 \cdot 2,7 \cdot 1,53 \cdot (1 + 0,15)}{2 \cdot 1 \cdot (0,08 + 0,012)} = 933. \quad (4.6)$$

4.1.7 Превышение температуры катушки над маслом в НН, °С, определяется по формуле (4.7)

$$Q_{НН.мс} = 0,147 \cdot (1 + (5 \cdot b_{НН} - 0,18)) \cdot q_{катНН}^{K_{кат}} + 2,75 \cdot (t_e - 0,55 \cdot 10^{-3}) \cdot q_{катНН} =$$

$$= 0,147 \cdot (1 + (5 \cdot 0,073 - 0,18)) \cdot 2738^{0,7} + 2,75 \cdot (0,0005 - 0,55 \cdot 10^{-3}) \cdot 2738 = 30, \quad (4.7)$$

где $K_{кат} = 0,7$.

4.1.8 Превышение температуры катушки над маслом в ВН, °С, определяется по формуле (4.8)

$$Q_{ВН.мс} = 0,147 \cdot (1 + (5 \cdot b_{ВН} - 0,18)) \cdot q_{катВН}^{K_{кат}} + 2,75 \cdot (t_e - 0,55 \cdot 10^{-3}) \cdot q_{катВН} =$$

$$= 0,147 \cdot (1 + (5 \cdot 0,088 - 0,18)) \cdot 933^{0,7} + 2,75 \cdot (0,0005 - 0,55 \cdot 10^{-3}) \cdot 933 = 25. \quad (4.8)$$

4.2 Расчёт превышения температуры масла над воздухом

4.2.1 Размер бака, м, определяется по формуле (4.9)

$$H_B = 2 \cdot D_{СТ} + H_{окн} + h_{Б-ня} + h_{Б-вя} = 2 \cdot 0,795 + 2,29 + 0,05 + 0,1 = 4, \quad (4.9)$$

где $h_{Б-ня} = 0,05$, $h_{Б-вя} = 0,1$ – расстояние от нижнего ярма до дна бака и верхнего ярма магнитопровода до крышки, м.

4.2.2 Выбираем тип охладителя ОДЦ-180

4.2.3 Коэффициент, отношения высоты центра потерь $H_{цп}$ к высоте центра охлаждения $H_{цо}$, определяется по формуле (4.10)

$$\alpha_{тц} = \frac{H_{цп}}{H_{цо}} = \frac{D_{СТ} + h_{Б-ня} + \frac{1}{2} \cdot H_{окн}}{H_{окн} + 2 \cdot D_{СТ} - \frac{1}{2} \cdot H_{мо}} = \frac{0,795 + 0,05 + \frac{1}{2} \cdot 2,29}{2,29 + 2 \cdot 0,795 - \frac{1}{2} \cdot 3,5} = 0,94. \quad (4.10)$$

4.2.4 Коэффициент тепловых центров, определяется по формуле (4.11)

$$K_{тц} = 1,179 \cdot \alpha_{тц}^2 - 1,375 \cdot \alpha_{тц} + 1,473 = 1,179 \cdot 0,94^2 - 1,375 \cdot 0,94 + 1,473 = 1,3. \quad (4.11)$$

4.2.5 Превышение температуры масла над воздухом, °С, определяется по формуле (4.12)

$$Q_{\text{мс.ср}} = \frac{Q_{\text{в.сл.м}}}{1,2 \cdot K_{\text{ти}}} = \frac{60}{1,2 \cdot 1,3} = 35, \quad (4.12)$$

где $Q_{\text{в.сл.м}} = 60$ – превышение температуры над температурой окружающей среды, °С.

4.2.6 Превышение температуры масла над воздухом, °С, определяется по формуле (4.13)

$$Q_{\text{мс.ср}} = [Q_{\text{обм}}] - Q_{\text{кат.мс.макс}} = 65 - 30 = 35, \quad (4.13)$$

где $Q_{\text{обм}} = 65$ – превышение температуры концентров над температурой окружающей среды, °С;

$Q_{\text{кат.мс.макс}} = Q_{\text{НН.мс}} = 30$ – превышение температуры более нагретого концентра над маслом, °С;

В качестве расчётного значения $Q_{\text{мс.ср}}$ берётся меньшее значение.

4.2.7 Превышение температуры концентров НН над охлаждающим воздухом, °С, определяется по формуле (4.14)

$$Q_{\text{НН}} = Q_{\text{НН.мс}} + Q_{\text{мс.ср}} = 30 + 35 = 65, \quad (4.14)$$

4.2.8 Превышение температуры концентров ВН над охлаждающим воздухом, °С, определяется по формуле (4.15)

$$Q_{\text{ВН}} = Q_{\text{ВН.мс}} + Q_{\text{мс.ср}} = 25 + 35 = 60. \quad (4.15)$$

4.3 Расчёт количества охладителей

4.3.1 Полные потери трансформатора, Вт, определяется по формуле (4.16)

$$P_{\text{полн}} = 1,1 \cdot (P_{\text{xx}} + P_{\text{к.з}}) = 1,1 \cdot (50799 + 444754) = 588908. \quad (4.16)$$

4.3.2 Тепловая нагрузка бака, Вт/м², определяется по формуле (4.17)

$$q_{\text{Б}} = \left(\frac{Q_{\text{мс.ср}}}{0,262} \right)^{1,25} = \left(\frac{35}{0,262} \right)^{1,25} = 628. \quad (4.17)$$

4.3.3 Тепловой поток, который отводит поверхность бака, Вт, определяется по формуле (4.18)

$$\begin{aligned}
 Q_B &= q_B \cdot \left(H_B \cdot \Pi_B + \left(2 \cdot L_{mo} \cdot B_B + \frac{\pi \cdot B_B^2}{4} \right) \cdot 0,75 \right) = \\
 &= 628 \cdot \left(4 \cdot 13,5 + \left(2 \cdot 1,31 \cdot 2 + \frac{3,14 \cdot 2^2}{4} \right) \cdot 0,75 \right) = 392963.
 \end{aligned}
 \tag{4.18}$$

4.3.4 Отводимый охладителями тепловой поток, Вт, определяется по формуле (4.19)

$$Q_{охл} = P_{полн} - Q_B = 588908 - 39296 = 549612.
 \tag{4.19}$$

4.3.5 Удельная тепловая нагрузка охладителя, Вт/м², определяется по формуле (4.20)

$$q_{охл} = \left(\frac{Q_{мс.ср}}{K_{охл}} \right)^{1,25} = \left(\frac{35}{0,22} \right)^{1,25} = 782,
 \tag{4.20}$$

где $K_{охл} = 0.22$ для системы охлаждения ДЦ.

4.3.6 Необходимое количество охладителей, определяется по формуле (4.21)

$$n_{охл} = \left[\frac{Q_{охл}}{F_{охл} \cdot q_{охл}} \right]_{ц.б} = \frac{549612}{234 \cdot 782} = 3.
 \tag{4.21}$$

5 Расчет динамической стойкости трансформатора при КЗ

5.1. Кратность амплитуды тока КЗ по отношению к номинальному, определяется по формуле (5.1)

$$K_{к.з} = \frac{I_{к.з.уд}}{I_{ном}} = \sqrt{2} \cdot K_{уд} \cdot K_{кз.уст} = \sqrt{2} \cdot 1,89 \cdot 9 = 24,3, \quad (5.1)$$

где $K_{уд} = 1,89$ – ударный коэффициент;

$K_{кз.уст} = 9$ – кратность установившегося тока КЗ.

5.2 Ударный ток КЗ в НН, А, определяется по формуле (5.2)

$$I_{к.з.уд.НН} = I_{ном} \cdot K_{к.з} = 3968 \cdot 24,3 = 96830. \quad (5.2)$$

5.3 Ударный ток КЗ в ВН, А, определяется по формуле (5.3)

$$I_{к.з.уд.ВН} = I_{ном} \cdot K_{к.з} = 596,4 \cdot 24,3 = 14553. \quad (5.3)$$

5.4 Средний радиальный размер концентри НН, м, определяется по формуле (5.4)

$$R_{ННср} = \frac{1}{2} \cdot D_{ННср.обм} = \frac{1}{2} \cdot 0,92 = 0,46. \quad (5.4)$$

5.5 Средний радиальный размер концентри НН, м, определяется по формуле (5.5)

$$R_{ВНср} = \frac{1}{2} \cdot D_{ВНср.обм} = \frac{1}{2} \cdot 1,19 = 0,59. \quad (5.5)$$

5.6 Величина индукции осевого поля рассеяния при КЗ, Тл, определяется по формуле (5.6)

$$B_{ос.ср.кз} = K_{уд} \cdot K_{кз.уст} \cdot \frac{B_{ос}}{2} = 1,9 \cdot 9 \cdot \frac{0,21}{2} = 1,8. \quad (5.6)$$

5.7 Напряжение в проводнике концентри НН, Н/м², определяется по формуле (5.7)

$$G_{ННрад} = \frac{B_{ос.ср.кз} \cdot I_{кз.уд} \cdot R_{ср}}{F_{обм}} = \frac{1,8 \cdot 96830 \cdot 0,46}{0,0013} = 61896313. \quad (5.7)$$

5.8 Напряжение в проводнике центра НН, Н/м², определяется по формуле (5.8)

$$G_{ВНрад} = \frac{B_{ос.ср.кз} \cdot I_{кз.уд} \cdot R_{ср}}{F_{обм}} = \frac{1,8 \cdot 14553 \cdot 0,59}{0,00019} = 81679283. \quad (5.8)$$

5.9 Расчетные длины пролетов в НН, м, определяется по формуле (5.9)

$$l_{оНН} = \frac{2 \cdot \pi \cdot R_{ср}}{n_{прокл}} - b_{прокл} = \frac{2 \cdot 3,14 \cdot 0,46}{26} - 0,05 = 0,062. \quad (5.9)$$

5.10 Расчетные длины пролетов в ВН, м, определяется по формуле (5.10)

$$l_{оВН} = \frac{2 \cdot \pi \cdot R_{ср}}{n_{прокл}} - b_{прокл} = \frac{2 \cdot 3,14 \cdot 0,59}{26} - 0,05 = 0,093. \quad (5.10)$$

5.11 Индукция радиального поля рассеяния при КЗ центра НН, Тл, определяется по формуле (5.11)

$$B_{ННрад.ср.кз} = K_{уд} \cdot K_{кз.уст} \cdot 0,17 \cdot B_{ос} = 1,9 \cdot 9 \cdot 0,17 \cdot 0,21 = 0,64. \quad (5.11)$$

5.12 Индукция радиального поля рассеяния при КЗ центра ВН, Тл, определяется по формуле (5.12)

$$B_{ВНрад.ср.кз} = K_{уд} \cdot K_{кз.уст} \cdot 0,17 \cdot B_{ос} = 1,9 \cdot 9 \cdot 0,17 \cdot 0,217 = 0,63. \quad (5.12)$$

5.13 Напряжение изгиба в проводнике центра НН, Н/м², определяется по формуле (5.13)

$$G_{ННос} = \frac{B_{рад.ср.кз} \cdot I_{кз.уд} \cdot l_o^2}{2 \cdot n_{нар} \cdot b_{пр} \cdot h_{пр}^2} = \frac{0,64 \cdot 96830 \cdot 0,062^2}{2 \cdot 52 \cdot 0,0118^2 \cdot 0,00224} = 117528778. \quad (5.13)$$

5.14 Напряжение изгиба в проводнике центра ВН, Н/м², определяется по формуле (5.14)

$$G_{ВНос} = \frac{B_{рад.ср.кз} \cdot I_{кз.уд} \cdot l_o^2}{2 \cdot n_{нар} \cdot b_{пр} \cdot h_{пр}^2} = \frac{0,63 \cdot 14553 \cdot 0,093^2}{2 \cdot 26 \cdot 0,012^2 \cdot 0,00224 \cdot 8} = 117528778. \quad (5.14)$$

5.15 Сумма напряжений в проводнике от радиальных и осевых сил центра НН, Н/м², определяется по формуле (5.15)

$$G_{НН} = G_{рад} + G_{ос} = 61896313 + 117528778 = 188425092. \quad (5.15)$$

5.16 Сумма напряжений в проводнике от радиальных и осевых сил центра ВН, Н/м², определяется по формуле (5.16)

$$G_{ВН} = G_{рад} + G_{ос} = 81679283 + 117528778 = 199050877. \quad (5.16)$$

5.17 Дополнительная проверка на устойчивость круговых двух шарнирных балок

5.17.1 Критическая радиальная нагрузка для круговой балки, кг/м^2 , определяется по формуле (5.15)

$$P_{\kappa} = K_y \frac{E_{np} \cdot I_{np}}{R_{cp}^3} = 168 \cdot \frac{1,15 \cdot 10^{11} \cdot 1,1 \cdot 10^{-11}}{0,46^3} = 2135, \quad (5.17)$$

где $E_{np} = 1,15 \cdot 10^{11}$ – величина упругости проводника, Н/м^2 ;

$I_{np} = 1,1 \cdot 10^{-11}$ – момент инерции проводника;

$K_y = 168$ – коэффициент устойчивости круговой арки.

5.17.2 Напряжение критическое в проводнике, Вт , определяется по формуле (5.16)

$$G_{\kappa} = \frac{K_y \cdot E_{np} \cdot b_{np}^2}{12 \cdot R_{cp}^2} = \frac{168 \cdot 1,15 \cdot 10^{11} \cdot 0,00224^2}{12 \cdot 0,46^2} = 37503631. \quad (5.18)$$

6 Выбор вспомогательного оборудования

6.1 Габариты бака, м³, определяется по формуле (6.1)

$$V_{\bar{o}} = B_{\bar{o}} \cdot L_{\bar{o}} \cdot H_{\bar{o}} = 4,556 \cdot 1,969 \cdot 3,254 = 29,1. \quad (6.1)$$

6.2 Габариты, которые занимает активная часть, м³, определяется по формуле (6.2)

$$V_{a.ч.} = \frac{1,2 \cdot (G_{np} + G_{cm})}{\gamma_{a.ч.}} = \frac{1,2 \cdot (0,48 + 43,12)}{5000} = 10,3, \quad (6.2)$$

где $\gamma_{a.ч.} = 5000$ – плотность активной части, кг/м³.

6.3 Масса масла в охлаждающих элементах, кг, определяется по формуле (6.3)

$$G_{m.эл} = n_{охл} \cdot G_{m.охл} = 3 \cdot 328 = 984, \quad (6.3)$$

где $G_{m.охл} = 328$ – масса масла в охладителе, кг.

6.4 Полная масса масла, кг, определяется по формуле (6.4)

$$G_{масла} = 1,05 \cdot (0,9 \cdot (V_B - V_{a.ч.}) \cdot 10^3 + G_{m.эл}) = 1,05 \cdot (0,9 \cdot (29,1 - 10,3) \cdot 10^3 + 984) = 17830. \quad (6.4)$$

Исходя из расчёта, выбираем расширитель с параметрами:

- диаметральный размер 800 мм;
- длина 2000 мм;
- условный проход маслопровода 80;
- объем 1600 л;
- масса масла 683 кг
- расстояние от нижней части до контрольных отметок, мм:
 $h_1(-40) = 100,$
 $h_2(+15) = 335,$
 $h_3(+40) = 420,$

Для трансформатора ТДЦ-125000/110 необходимо 200 кг силикагеля, поэтому берем 2 фильтра, которые содержат по 100 кг силикагеля. Размеры термосифонного фильтра: диаметральный размер 585 мм, осевой размер 1560 мм, расстояние между патрубками 1375 мм.

7 Описание конструкции

Трансформатор ТДЦ-125000/110 – трехфазный, силовой, масляный, двухобмоточный с принудительной циркуляцией масла и воздуха. Применяется в электростанциях [7].

Остов состоит из трехстержневой шихтованной магнитной системы. С помощью бандажей из стеклоленты обеспечивается стяжка стержней и вертикальных ярм, а с помощью металлических полубандажей обеспечивается сяжка горизонтальных ярм, которые изолированы от ярмовых балок [3]. На верхних балках имеются 8 кронштейнов, которые необходимы для подъема активной части [10].

Для уменьшения потерь в баке и температуры перегрева металлических элементов конструкции на внутренней стороне стенки бака устанавливаются электромагнитные шунты. Ширина пакета 65 мм расстояние между ними 20 мм, толщина активной стали шунтов 11 мм, высота 2,3 м, служащие для отвода магнитного потока [4].

На стержнях магнитопровода концентрически располагаются основные обмотки трансформатора: последовательно от центра – обмотки низкого и высокого напряжения. Обмотка НН – винтовая двухзаходная, содержащая 1 виток. Обмотка включает 66 катушек из 52 параллельных проводника (высота 11,8 мм и ширина 2,24 мм каждого проводника). Радиальные каналы между катушками обмотки ВН образуются 18 междукатушечными прокладками, штампованными из электроизоляционного картона [22]. Обмотка ВН выполнена равномерной непрерывной, включает 439 витка, из 8 параллельных проводников (высотой 11,2 мм и шириной 2,24 мм каждый). Высоты цилиндров обмоток одинаковы и равны 2 м.

Осевая прессовка обмоток осуществляется при помощи винтов и прессующих колец. Вывод линейных концов обмоток ВН осуществляется с помощью маслonaполненных герметичных вводов усиленного или нормального исполнения [13]. Вывод нейтрали осуществляется при помощи маслonaполненного

герметичного ввода усиленного или нормального исполнения. Отводы НН выполнены обмоточным проводом и медными шинами. Вывод концов отводов наружу производится с помощью трех маслоподпорных вводов.

Бак трансформатора прямоугольно-овальный. Трансформатор имеет охлаждение типа ДЦ – с принудительной циркуляцией масла и воздуха. Для охлаждения используются три охлаждающих устройства ОДЦ-180 [16]. Для контроля и автоматического управления работы системы применяют шкафы автоматического управления.

С целью компенсации изменений объема масла в баке устанавливают расширитель объемом 1600 л с пленочной защитой масла и стрелочным маслоуказателем сообщаемым с баком при помощи трубопроводов. Для получения требуемого уровня сухости масла, необходимо обеспечить достаточную электрическую прочность, которая достигается установкой 2-х термосифонных фильтров, содержащих по 160 кг адсорбента – силикагеля [9].

В комплекте поставляется следующая аппаратура: 2 манометрических сигнализирующих термометра; предохранительные клапана; стрелочный маслоуказатель; отсечный клапан; газовое реле; шкафы автоматического управления системой охлаждения; манометрами, которые контролируют работу насосов; контрольные кабели и коробка зажимов для подключения кабелей [15].

Перевозка трансформатора осуществляется на сочлененном транспортёре грузоподъемностью 300 т. При установке трансформатора на фундаменте или перекалке по станции ко дну бака прикрепляются 12 кареток [12].

Заключение

В результате решения проектных задач получены следующие результаты:

- номинальная мощность $S_{ном} = 125000$ кВт;
- номинальное напряжение центра НН $U_{НН_ном} = 10500$ В;
- номинальное напряжение центра ВН $U_{ВН_ном} = 121000$ В;
- номинальный ток центра НН $I_{НН_ном} = 11905$ А;
- номинальный ток центра ВН $I_{ВН_ном} = 1033$ А;
- напряжение короткого замыкания $U_{кз} = 11$ %;
- ток холостого хода $i_{xx} = 0,09$ %;
- потери холостого хода $P_{xx} = 50799$ Вт;
- потери короткого замыкания $P_{кз} = 484572$ Вт;
- полные потери в баке с электромагнитным шунтом $P_{б.а} = 13200$ Вт;
- стоимость трансформатора $C_{тр} = 1727798$ руб;
- затраты приведённые $Z_{прив} = 755528$ руб/год.

В результате проектирования добавочные потери уменьшились на 50800 Вт, следовательно, КПД увеличилось. Цель данной работы достигнута.

Список использованных источников

1. Балдин, М.Н. Основное оборудование электрических сетей / М.Н. Балдин, И.Г. Карапетян. – М. "ЭНАС", 2014. – 208 с.
2. Бики, М.А. Проектирование силовых трансформаторов. Расчеты основных параметров / М.А. Бики. – М. "Знак", 2013. – 612 с.
3. Быстрицкий, Г.Ф. Электроснабжение. Силовые трансформаторы: учебное пособие / Г.Ф. Быстрицкий, Б.И. Кудрин. – М.: "Юрайт", 2016. – 261 с.
4. Вольдек, А.И. Электрические машины. Введение в электромеханику. Машины постоянного тока и трансформаторы / А.И. Вольдек, В.В. Попов – СПб. "Питер", 2012. – 320 с.
5. Голунов, А.М. Охлаждающие устройства масляных трансформаторов / А.М. Голунов. – М.: "Энергия", 2012. – 152 с.
6. Дрозд, В.В. Трансформаторы. Книга 1. Часть 1. Трансформаторы измерительные. Технические характеристики и область применения / В.В. Дрозд. – М. "Альвис", 2014. – 672 с.
7. Дрозд, В.В. Трансформаторы. Книга 2. Трансформаторы силовые. Технические характеристики и область применения / В.В. Дрозд. – М. "Альвис", 2015. – 704 с.
8. Дымков, А.М. Расчет и конструирование трансформаторов / А.М. Дымков. – М. "Высш. школа", 2013. – 264 с.
9. Игнатович, В.М. Электрические машины и трансформаторы: учебное пособие / В.М. Игнатович, Ш.С. Ройз. – М.: "Юрайт", 2016. – 182 с.
10. Кацман, М.М. Электрические машины. Учебник / М.М. Кацман – М. "Высш. школа", 2013. – 463 с.
11. Китаев, В.Е. Трансформаторы: учеб. пособие / В.Е. Китаев. – М.: "Высш. школа", 2014. – 207 с.
12. Киш, Л. Нагрев и охлаждение трансформаторов / Л.Киш. – М.: "Энергия", 2013. – 179 с.

13. Котеленец, Н.Ф. Испытания, эксплуатация и ремонт электрических машин / Н.Ф.Котеленец, Н.А. Акимова, М.В. Антонов. – М.: "Академия", 2015. – 384 с.
14. Лейтес, Л.В. Электромагнитные расчеты трансформаторов и реакторов / Л.В. Лейтес. – М.: "Энергия", 2014. – 392 с.
15. Минскер, Е.Г. Сборка масляных трансформаторов / Е.Г. Минскер, В.Ш. Аншин. – М. "Высшая школа", 1964. – 255 с.
16. Попов, В.В. Проектирование трансформаторов и дросселей. Справочник / В.В. Попов. – М. "ДМК Пресс", 2014. – 476 с.
17. Привалов, Е.Е. Диагностика оборудования силовых масляных трансформаторов: учеб. пособие / Е.Е. Привалов. – М. "Директ-Медиа", 2015. – 82 с.
18. Серебряков, А.С. Трансформаторы: учеб. пособие / А.С. Серебряков. – М. Издательский дом МЭИ, 2014. – 360 с.
19. Тарле, Г.Е. Ремонт и модернизация систем охлаждения силовых масляных трансформаторов / Г.Е. Тарле. – М.: "Энергия", 2014. – 192 с.
20. Тихомиров, П.М. Расчет трансформаторов: учеб. пособие для вузов / П.М. Тихомиров. – М.: "Леланд", 2014. – 544 с.
21. Frequency response analysis and short-circuit impedance measurement in detection of winding deformation within power transformers / M. Bagheri, M.S. Naderi, T. Blackburn, T. Phung // IEEE Electrical Insulation Magazine. –2013. – Vol.29, №3. – P.33-40
22. Silva, J.R. Online Evaluation of Power Transformer Temperatures Using Magnetic and Thermodynamics Numerical Modeling / J.R. Silva, J.P.A. Bastos // IEEE Transactions on Magnetics. – 2017. – Vol. 53, №6. – P. 671 – 679.
23. Kozlov, V.G. Transformer oil and modern physics / V.G. Kozlov, A. Turanov // IEEE Transactions on Dielectrics and Electrical Insulation. – 2012. – Vol.19, №5. – P.87-90
24. Additional Loss in the Core of Three Phase Transformers Feeding Non Linear Loads / J.W. Lima Nerys, L.R. Lisita, A.M. Oliveira, et al.// IEEE Latin America Transactions. – 2014. – Vol.2, №1. – P.48-56

25. Leakage Inductance Calculation for Planar Transformers With a Magnetic Shunt / J. Zhang, Z. Ouyang, M. C. Duffy et al. // IEEE Transactions on Industry Applications. – 2014. – Vol.50, №6. – P.107-112