

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

www.ramen.nt-rt.ru || rnr@nt-rt.ru

ТРАНСФОРМАТОРЫ СЕРИИ НАМИ

Технические характеристики



Трансформаторы серии НАМИ предназначены для установки в электрических сетях трехфазного переменного тока частоты 50 Гц с изолированной нейтралью с целью формирования сигналов приборам измерения и защитным электрическим устройствам.

НАМИ - 10-95 ТУ 3414-026-11703970-05

Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	10 (или 6)
Номинальное напряжение вторичной основной обмотки, кВ	0,1
Номинальное напряжение вторичной дополнительной обмотки, кВ	0,1
Наибольшее рабочее напряжение первичной обмотки частоты 50 Гц, кВ	12(7,2)
Номинальная трехфазная мощность основной вторичной обмотки при измерении междуфазных напряжений при симметричной нагрузке на вводах ab, bc и ca в класс точности 0,5, ВА	200
Номинальная трехфазная мощность основной вторичной обмотки при измерении междуфазных напряжений при симметричной нагрузке на вводах ab, bc и ca в класс точности 1,0, ВА	300
Номинальная трехфазная мощность основной вторичной обмотки при измерении междуфазных напряжений при симметричной нагрузке на вводах ab, be и ca в класс точности 3,0, ВА	600
Номинальная трехфазная мощность основной вторичной обмотки при измерении фазных напряжений при симметричной нагрузке на вводах ao, bo и co в классе точности 3,0, ВА	30
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки в классе точности 3,0, ВА	30
Предельная мощность первичной обмотки, ВА	1000
Предельная мощность основной вторичной обмотки, ВА	900
Предельная мощность дополнительной вторичной обмотки, ВА	100
Напряжение к.з. между первичной и основной вторичной №1, %	0,9
Схема и группа соединения обмоток эквивалентна	Ун/Ун/П-0
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	УХЛ2
Номинальное значение климатических факторов:	

- высота установки над уровнем моря, не более, м	1000
- температура окружающей среды, °C	-60°C... +40°C
Длина пути утечки внешней изоляции, см не менее,	23
Одноминутное испытательное напряжение главной изоляции, кВ	42
Испытательное напряжение полного грозового импульса, кВ	75
Сейсмостойкость по шкале MSK, баллов не менее	9
Средняя наработка на отказ, не менее, ч.	4,4x10 ⁶
Установленный полный срок службы, лет	30
Гарантийный срок службы, лет	3
Тип внешней изоляции	Фарфор
Тип внутренней изоляции	Маслобарьерная
Масса трансформатора, кг	93
Масса масла, кг	16
Габаритные размеры, мм	482x349x575
Установочные размеры, мм	286x344

НАМИ – 35 ТУ 3414-026-11703970-05

Наименование параметров	Значение параметров	
	НАМИ-35 УХЛ1	НАМИ-35 УХЛ1 Герметичный
Номинальное напряжение, кВ:		
- первичной обмотки	35	35
- вторичной основной обмотки для АИИС КУЭ	-	0,1
- вторичной основной обмотки для измерения и защиты	0,1	0,1
- вторичной дополнительной обмотки	0,1	0,1
Наибольшее рабочее напряжение первичной обмотки частоты 50 Гц, кВ	40,5	40,5
Номинальная трехфазная мощность, ВА		
- вторичной обмотки для АИИС КУЭ при симметричной нагрузке на вводах a₁b₁, b₁c₁, c₁a₁ (с компенсатором) при измерении междупазных напряжений в классах точности: 0,2	-	90
- вторичной обмотки для измерения при симметричной нагрузке на вводах ab, bc, ca (с расширителем), ab₂, bc₂, cb₂ (с компенсатором)		
при измерении междупазных напряжений в классах точности,		
0,5	360	360
1,0	500	450

3,0 - вторичной обмотки для измерения фазных напряжений и симметричной нагрузке на вводах в классе точности 3,0 - вторичной дополнительной обмотки в классе точности 3,0	1200 240 80	1200 240 80
Предельно допустимое значение мощности, ВА - первичной обмотки - вторичной обмотки для измерен. - вторичной дополнительной обмотки	2000 1900 100	2000 1900 100
Напряжение короткого замыкания между первичной и основными вторичными обмотками, UK, % - для АИИС КУЭ (при нагрузке 90 ВА) - для измерения (при нагрузке 360 ВА)	- 0,25	0,3 0,6
6. Схема и группа соединения обмоток	Y _H /Y _H /Π-0	Y _H /Y _H /Y _H /Π-0-0
Одноминутное испытательное напряжение главной изоляции, кВ	95	95
Испытательное напряжение полного грозового импульса, кВ	190	190
Основные технические характеристики		
Вид внутренней изоляции	Маслобарьерная	Маслобарьерная
Тип внешней изоляции	Фарфор	Фарфор
Допустимая величина механической нагрузки от горизонтального тяжения проводов, Н, не менее	500	500
Предельно допустимая вертикальная нагрузка на каждый ввод от веса ошиновки, Н, не менее	375	375
Наличие маслоотборного узла, обеспечивающего возможность отбора проб масла	Да	Да
Массо-габаритные показатели		
Габаритные размеры, мм	640x1100x830	820x1225x940
Масса трансформатора	250	330
Масса масла, кг	70	73
Климатическое исполнение и стойкость к воздействию климатическим факторам по ГОСТ 15150-69 и ГОСТ 15543.1-89		

Категория размещения и климатическое исполнение	УХЛ1	УХЛ1
Температура окружающего воздуха, С°: - верхняя рабочая - нижняя рабочая	+40 -60	+40 -60
Максимальная скорость ветра при отсутствии гололеда, м/с	40	40
Максимальная скорость ветра при наличии гололеда, м/с	15	15
Толщина стенки гололеда, мм	20	20
Удельная длина пути утечки внешней изоляции, см/кВ	2,25	2,25
Высота установки над уровнем моря, м	≤ 1000	≤ 1000
Сейсмостойкость, баллов по шкале MSK-64, не менее	9	9
Средняя наработка на отказ, не менее, ч.	4,4x10 ⁶	4,4x10 ⁶

НАМИ – 110 ТУ 3414-023-11703970-03

Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	110/√3	
Наибольшее рабочее напряжение первичной обмотки частоты 50 Гц, кВ	126/√3	
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №1, кВ	0,1/√3	
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки №2, кВ	0,1	
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №3, кВ	0,1/√3	
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №1 в классах точности, ВА: 0,2 0,5 1,0 3,0 Возможно изготовление с другими техническими характеристиками.	І тип 120 250 400 1200	ІІІ тип 200 400 600 1200
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки №2 в классе точности 3,0, ВА	1200	1200
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №3 в классах точности, ВА: 0,2	120 250	200 400

0,5	400	600
1,0	1200	1200
3,0		
Предельная мощность первичной обмотки, ВА	2000	
Предельная мощность основной вторичной обмотки №1, ВА	1200	
Предельная мощность дополнительной вторичной обмотки №2, ВА	1200	
Предельная мощность основной вторичной обмотки №3, ВА	1200	
Группа соединения обмоток	1/1/1/1-0-0-0	
Одноминутное испытательное напряжение главной изоляции, кВ	200	
Испытательное напряжение полного грозового импульса, кВ	480	
Испытательное напряжение срезанного грозового импульса, кВ	550	
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	УХЛ1	
Номинальное значение климатических факторов: - высота установки над уровнем моря, не более, м - температура окружающей среды/с	1000 -60°C... +40°C	
Допустимая величина механической нагрузки от горизонтального тяжения проводов, Н, не менее	1000	
Предельно допустимая вертикальная нагрузка на вывод от веса ошиновки, Н	750	
Максимальная скорость ветра при отсутствии гололеда, м/с	40	
Максимальная скорость ветра при наличии гололеда, м/с	15	
Толщина стенки гололеда, мм	20	
Сейсмостойкость трансформатора по шкале MSK, балл, не менее	9	
Удельная длина пути утечки внешней изоляции, см/кВ	2,5	
Средняя наработка на отказ, не менее, ч	8,8x10 ⁶	
Установленный срок службы, лет	30	
Гарантийный срок службы, лет	3	
Тип внешней изоляции	Фарфор	
Тип внутренней изоляции	Маслобарьерная	
Масса трансформатора, кг	390	

Масса масла ГК или NYNAS Nytro 11GX, кг	106
Габаритные размеры, мм	710x526x2045
Габаритные размеры в двойной упаковке, мм	1500x920x2285
Габаритные размеры в одинарной упаковке, мм	875x920x2285
Установочные размеры, мм	528x404

НАМИ – 220 ТУ 3414-023-11703970-03

Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	220/√3
Наибольшее рабочее напряжение первичной обмотки частоты 50 Гц, кВ	252/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №1, кВ	0,1/√3
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки №2, кВ	0,1
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №3, кВ	0,1/√3
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №1 в классах точности, ВА:	
0,2	200
0,5	300
1,0	400
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки №2 в классе точности 3,0, ВА	1200
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №3 в классах точности, ВА:	
0,2	100
0,5	200
1,0	300
Предельная мощность первичной обмотки, ВА	2000
Предельная мощность основной вторичной обмотки №1, ВА	1200
Предельная мощность дополнительной вторичной обмотки №2, ВА	1200
Предельная мощность основной вторичной обмотки №3, ВА	800
Группа соединения обмоток	1/1/1/1-0-0-0
Одноминутное испытательное напряжение главной изоляции, кВ	395
Испытательное напряжение полного грозового импульса, кВ	950
Испытательное напряжение срезанного грозового импульса, кВ	1100
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	УХЛ1
Номинальное значение климатических факторов:	
- высота установки над уровнем моря, не более, м	1000
- температура окружающей среды, °С	-60°С... +40°С
Допустимая величина механической нагрузки от горизонтального тяжения проводов, Н, не менее	1000
Максимальная скорость ветра при отсутствии гололеда, м/с	40
Предельно допустимая вертикальная нагрузка на вывод от веса ошиновки, Н	750
Максимальная скорость ветра при наличии гололеда, м/с	15
Толщина стенки гололеда, мм	20
Сейсмостойкость трансформатора по шкале MSK, балл, не менее	9
Удельная длина пути утечки внешней изоляции, см/кВ	2,25; 2,5; 3,1
Средняя наработка на отказ не менее, ч.	8,8x10 ⁶
Установленный срок службы, лет	30
Гарантийный срок службы, лет	3
Тип внешней изоляции	Фарфор
Тип внутренней изоляции	Маслобарьерная

Масса трансформатора ГК или NYNAS Nytro 11GX, кг	1640
Масса масла, кг	440
Габаритные размеры, мм	660x690x3800
Установочные размеры, мм	552x512

НАМИ – 330 ТУ 3414-023-023-11703970-03

Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	330/√3
Наибольшее рабочее напряжение первичной обмотки частоты 50 Гц, кВ	363/√3
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №1, кВ	0,1/√3
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки №2, кВ	0,1
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки №3, кВ	0,1/√3
Номинальная мощность, ВА, основной вторичной обмотки № 1 в классах точности:	
0,2	160
0,5	280
1,0	480
3,0	1000
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки №2 в классе точности 3,0, ВА	800
Номинальная мощность основной вторичной обмотки №3 в классах точности, ВА:	
0,2	100
0,5	180
1,0	320
3,0	600
Предельная мощность первичной обмотки, ВА	2000
Предельная мощность основной вторичной обмотки №1, ВА	1200
Предельная мощность дополнительной вторичной обмотки №2, ВА	1000
Предельная мощность основной вторичной обмотки №3, ВА	800
Группа соединения обмоток	1/1/1/1-0-0-0
Одноминутное испытательное напряжение главной изоляции, кВ	460
Испытательное напряжение полного грозового импульса, кВ	1175
Испытательное напряжение срезанного грозового импульса, кВ	1300
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	У1
Номинальное значение климатических факторов:	
- высота установки над уровнем моря, не более, м	1000
- температура окружающей среды/с	-45°С... +40°С
Допустимая величина механической нагрузки от горизонтального тяжения проводов, не менее, Н	1500
Предельно допустимая вертикальная нагрузка на вывод от веса ошиновки, Н	1125
Максимальная скорость ветра при отсутствии гололеда, м/с	40
Максимальная скорость ветра при наличии гололеда, м/с	15
Толщина стенки гололеда, мм	20
Сейсмостойкость трансформатора по шкале MSK, балл, не менее	9
Удельная длина пути утечки внешней изоляции, см/кВ	2,25
Средняя наработка на отказ, ч., не менее	8,8 x10 ⁶
Установленный срок службы, лет	30
Гарантийный срок службы, лет	3

Тип внешней изоляции	Фарфор
Тип внутренней изоляции	Маслобарьерная
Масса трансформатора, кг	2480
Масса масла, кг	660
Габаритные размеры, мм	Диаметр-1710 Высота - 5700
Установочные размеры, мм	552x512

НАМИ – 500 ТУ 3414-023-11703970-03

Номинальное напряжение обмоток, кВ	
- первичной	500/ $\sqrt{3}$
- вторичной основной №1	0,1/ $\sqrt{3}$
- вторичной дополнительной №2	0,1
- вторичной основной №3	0,1/ $\sqrt{3}$
Наибольшее рабочее напряжение первичной обмотки частоты 50 Гц, кВ	550/ $\sqrt{3}$
Номинальная мощность, ВА основной вторичной обмотки №1 в классах точности: 0,2 0,5 1,0 3,0	 100 200 300 600
Возможно изготовление с другими техническими характеристиками	
Номинальная мощность дополнительной вторичной, ВА, обмотки №2 в классе точности 3,0	800
Номинальная мощность, ВА, основной вторичной обмотки №3 в классах точности: 0,2 0,5 1,0 3,0	 50 100 200 400
Предельная мощность обмоток, ВА: -первичной -вторичнойосновной №1 -вторичнойдополнительной №2 - вторичной основной №3	 2000 1200 1000 600
Группа соединения обмоток	1/1/1/1-0-0-0
Одноминутное испытательное напряжение главной изоляции, кВ	630
Испытательное напряжение полного грозового импульса, кВ	1425
Испытательное напряжение срезанного грозового импульса, кВ	1550
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	УХЛ1
Номинальное значение климатических факторов: - высота установки над уровнем моря, не более, м	 1000

-температура окружающего воздуха, °C	-60°C... +40°C
Допустимая величина механической нагрузки от горизонтального тяжения проводов, Н, не менее	1500
Предельно допустимая вертикальная нагрузка на вывод от веса ошиновки, Н	1125
Максимальная скорость ветра при отсутствии гололеда, м/с	40
Максимальная скорость ветра при наличии гололеда, м/с	15
Толщина стенки гололеда, мм	20
Сейсмостойкость трансформатора по шкале MSK, балл, не менее	9
Удельная длина пути утечки внешней изоляции, см/кВ	2.25
Средняя наработка на отказ, ч., не менее	8,8x10 ⁶
Установленный полный срок службы, лет	30
Гарантийный срок службы, лет	3
Тип внешней изоляции	Фарфор
Тип внутренней изоляции	Маслобарьерная
Масса трансформатора, кг	3000
Масса масла, кг	750
Габаритные размеры, мм диаметр	1710x6300
Установочные размеры, мм	552x512

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93