

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301»

Назначение средства измерений

Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301» (далее – счетчики), предназначены для измерения активной или реактивной энергии и мощности прямого и обратного направлений, фазных напряжений и токов в трехфазных трех- и, или четырехпроводных цепях переменного тока с номинальной частотой 50 Гц в условиях умеренного климата.

Описание средства измерений

Принцип действия счетчиков заключается в преобразовании входных напряжений и токов сигнально-цифровым процессором в цифровые коды и их последующей обработке микроконтроллером. Микроконтроллер реализует измерительные алгоритмы и управляет работой всех узлов счетчика.

Счетчики предназначены для подключения к сети переменного тока через измерительные трансформаторы тока или непосредственно.

Структурная схема условного обозначения модификаций счетчиков представлена на рисунках 1 - 4.

Счетчики имеют модификации в зависимости от значения номинального напряжения, номинального (базового) тока, класса точности при измерении активной энергии, типа цифрового интерфейса связи, наличия функции измерения фазных значений напряжения и тока с нормируемыми метрологическими характеристиками, возможности подключения внешнего резервного источника питания, количества телеметрических выходов, типа измеряемой энергии, подсветки индикатора, предельного рабочего температурного диапазона и возможности установки дополнительных функций.

Счетчики имеют основной и дополнительный пароли, аппаратную блокировку, обеспечивающие защиту от несанкционированного перепрограммирования счетчика в условиях эксплуатации.

Счетчики обеспечивают ведение в энергонезависимой памяти архива ошибок, архива состояния сети и архива корректировок.

Конструктивно счетчики имеют оптоэлектронный импульсный и оптический испытательные выходы, а также возможность установки модуля мониторинга и управления нагрузкой и модуля учета потерь. Счетчики имеют возможность установки дополнительных интерфейсов связи: RS-232 (до 2 шт.) и (или) RS-485 (до 2 шт.) и (или) радиомодуля или GSM/GPRS-модема или Ethernet.

Область применения: промышленные предприятия, объекты коммунального хозяйства; как автономно, так и в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии.

Внешний вид счетчиков, место пломбирования приведен на рисунке 5.

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
Иркутск (395)279-98-46
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
Киргизия (996)312-96-26-47

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
Казахстан (772)734-952-31

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
Таджикистан (992)427-82-92-69

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
Черновец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

«Гран-Электро СС-301	X	X	X	X	X	X	(X	X	X	X)	X	X	X	X	-	X
Тип счетчика																		
Номинальный, базовый (максимальный) ток, А:																		
трансформаторное включение:																		
- 1 (1,5)	1																	
- 5 (7,5)	5																	
непосредственное включение:																		
- 5 (40)	5																	
- 10 (80)	10																	
- 10 (100)	20																	
Тип интерфейса связи:																		
- оптический и RS-232	0																	
- оптический и RS-485	1																	
- оптический и M-BUS	2																	
- оптический	3																	
Номинальное напряжение, В:																		
- 3x57,7/100																		
- 3x127/220						/Y												
- 3x230/400 ¹⁾						/U												
Класс точности по активной энергии:																		
- 0,5S																		
- 0,2S						/0												
- 1						/1												
Измерение напряжений и токов с нормируемыми метрологическими характеристиками:																		
- погрешность не нормируется																		
- погрешность измерения $U \pm 0,5 \%$ и $I \pm 0,5 \%$						/M												
- погрешность измерения $U \pm 0,5 \%$ и $I \pm 1 \%$						/M1												
Диапазон предельных рабочих температур:																		
- от минус 25 °С до 55 °С («стандартный»)																		
- от минус 40 °С до 70 °С («расширенный»)						/P												
Телеметрические выходы:																		
- отсутствуют																		
- 2 импульсных выхода							2i											
- 4 импульсных выхода							4i											
Количество тарифов:																		
- 8 тарифов																		
- 4 тарифа							4T											
Типы измеряемой энергии и мощности:																		
- активная и реактивная по двум направлениям																		
- активная по двум направлениям							A2											
- активная по одному направлению							A1											
Тип дисплея:																		
- дисплей с подсветкой и нижней рабочей температурой минус 25 °С							L											
- дисплей с подсветкой и нижней рабочей температурой минус 40 °С							L+											

Рисунок 2

¹⁾ Схема подключения только четырехпроводная.

«Гран-Электро СС-301 - X . X X X X X X (X X X X)

	X	X	X	X	-	X
Тип корпуса:						
- с возможностью установки батареи питания без вскрытия корпуса и возможностью установки дополнительных интерфейсов	K					
Дополнительные опции:						
- дополнительные опции отсутствуют						
- внешний резервный источник питания		W				
- наличие модуля мониторинга и управления нагрузкой			C			
- наличие модуля учета потерь				F		
- дополнительный интерфейс						рисунок 2

Рисунок 2 – Структурная схема условного обозначения счетчиков (продолжение)

CC-301-X.XXXXXX(XXXX)KXXX	X	X	X
Обозначение в соответствии с рисунком 1			
Дополнительный интерфейс 1:			
- отсутствует			
- интерфейс RS-232	RS232		
- интерфейс RS-485	RS485		
Дополнительный интерфейс 2:			
- отсутствует			
- интерфейс RS-232		RS232	
- интерфейс RS-485		RS485	
Радиомодуль (частота 868 МГц):			
- отсутствует			
- радиомодуль с внутренней антенной ¹⁾		RF	
- радиомодуль с внешней антенной ²⁾		RFext	
- радиомодуль с внешней активной антенной, где XX – длина кабеля антенны в метрах (максимум 100 м);		RFA	XX
- радиомодуль с внешней активной антенной с увеличенной дальностью покрытия ³⁾ , где XX – длина кабеля антенны в метрах (максимум 100 м)		RFB	XX

¹⁾ Данная конфигурация счетчика предусмотрена для установки вне экранированных пространств, дальность покрытия до 100 м.

²⁾ Дальность покрытия до 100 м.

³⁾ Применяется для счетчиков, расположенных в труднодоступных для прохождения радиоволн помещениях, дальность покрытия для данного вида антенн от 100 до 150 метров от точки расположения выносной антенны.

Рисунок 3 – Структурная схема условного обозначения дополнительных интерфейсов счетчиков. Вариант исполнения с радио- и проводными интерфейсами

CC-301-X.XXXXXX(XXXX)KXXXX	X	X	X
Обозначение в соответствии с рисунком 1			
Дополнительный интерфейс:			
- отсутствует			
- GSM-модем (CSD)	GSM		
- GSM-модем, (CSD + SMS)	SMS		
- GSM/GPRS-модем (CSD + SMS + GPRS)	GPRS		
- Ethernet	NET		
Функция маршрутизации:			
- отсутствует			
- функция маршрутизации транзит данных через счетчик, оснащенный GSM-модемом или модулем Ethernet, на другие счетчики объединенные в сеть		TX	
Питание GSM-модема:			
- от внешнего источника			EP
- от внутреннего источника			BP

Рисунок 4 – Структурная схема условного обозначения дополнительных интерфейсов счетчиков. Вариант исполнения с GSM/GPRS-модемом или интерфейсом Ethernet

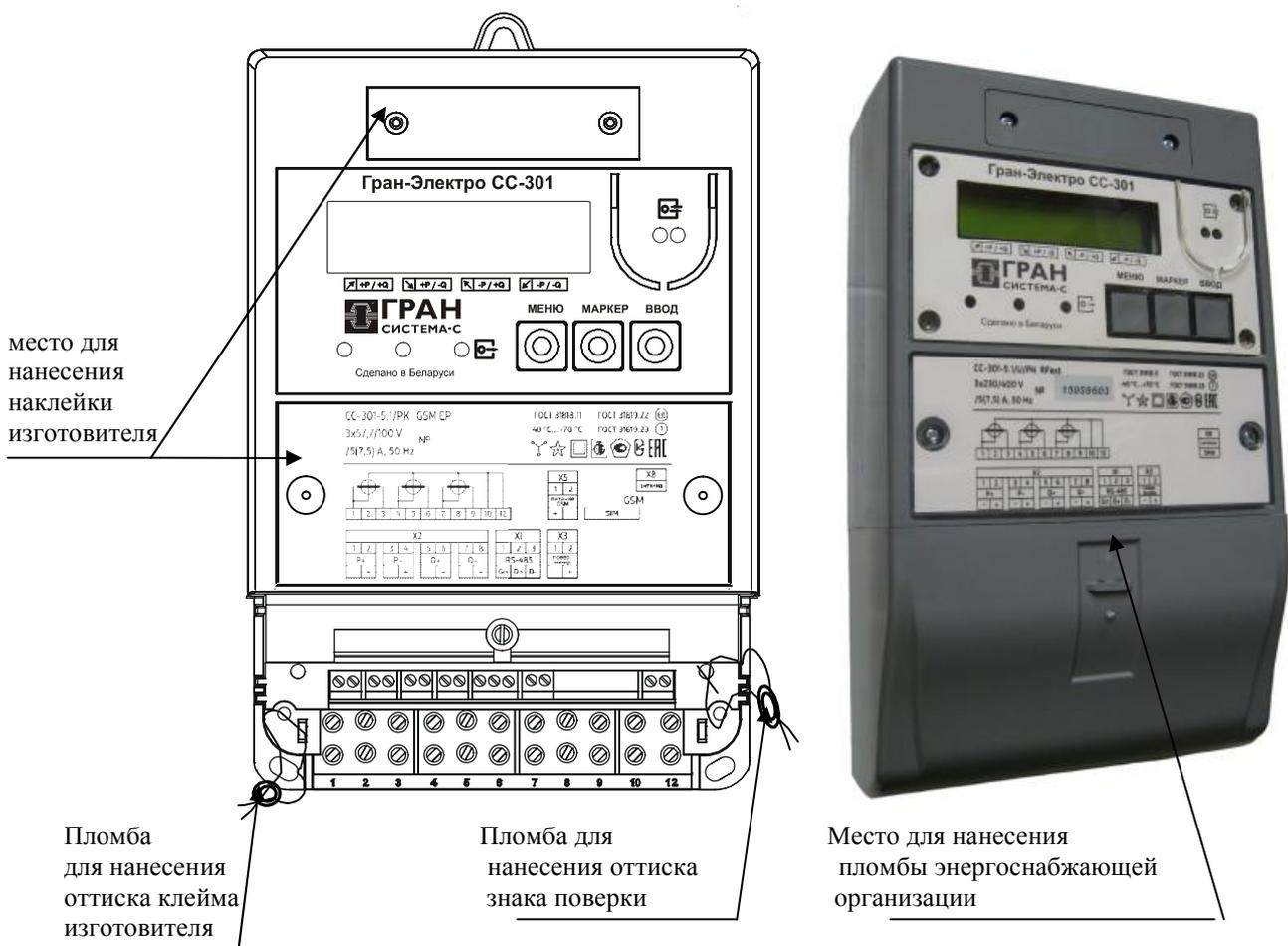


Рисунок 5 – Внешний вид счетчика и места пломбирования счетчика

Программное обеспечение

Программное обеспечение (ПО) счетчиков имеет структуру с разделением на метрологически значимую и метрологически незначимую части. ПО во внутренней памяти микроконтроллера защищается контрольной суммой и контролируется системой диагностики счетчика.

Встраиваемое ПО (прошивка) записывается в микроконтроллер на стадии производства счетчика. Защита от копирования ПО осуществляется на аппаратном уровне: вычитывание памяти программ и памяти данных невозможно. Конечный пользователь не имеет доступа к изменению системных параметров (калибровочные коэффициенты, алгоритмы работы устройства и т.д.). Для защиты несанкционированного изменения настроечных параметров устройства в ПО используется система авторизации пользователя (пароль).

Характеристики программного обеспечения приведены в таблице 1.

Таблица 1

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ВУ.СИФП.00033-03
Номер версии (идентификационный номер ПО)	3.XX
Цифровой идентификатор ПО	CRC 32

Уровень защиты программного обеспечения и основных данных измерения энергопотребления от непреднамеренных и преднамеренных изменений - «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и технические характеристики счетчиков приведены в таблице 2.

Таблица 2.

Наименование характеристики	Значение
Класс точности: - для активной энергии по ГОСТ 31819.22-2012 - для активной энергии по ГОСТ 31819.21-2012 - для реактивной энергии по ГОСТ 31819.23-2012	0,2S или 0,5S; 1; 1
Номинальное напряжение $U_{ном}$, В	3×57,7/100 3×127/220 3×230/400
Номинальный ток для счетчиков трансформаторного включения $I_{ном}$, А	1 или 5
Базовый ток для счетчиков непосредственного включения $I_б$, А	5 или 10
Максимальный ток $I_{макс}$, А: - для счетчиков трансформаторного включения - для счетчиков непосредственного включения	1,5· $I_{ном}$; 8· $I_б$ или 10· $I_б$
Установленный рабочий диапазон напряжений, В	от 0,9· $U_{ном}$ до 1,10· $U_{ном}$
Предельный рабочий диапазон напряжений, В	от 0,8· $U_{ном}$ до 1,15· $U_{ном}$
Стартовый ток при $U_{ном}$ и $\cos \varphi=1$: - для класса точности 0,2S и 0,5S - для класса точности 1 трансформаторного включения - для класса точности 1 непосредственного включения	0,001· $I_{ном}$; 0,002· $I_{ном}$; 0,004· $I_б$
Частота сети, Гц	50±2,5
Абсолютная основная погрешность суточного хода часов реального времени, не более, с/суток	±1

Продолжение таблицы 2.

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерения напряжения переменного тока для счетчиков модификации «Гран-Электро СС-301-Х.ХХХ/М(/М1)Х(ХХХХ)ХХХХ-ХХ-Х»	от $0,8 \cdot U_{\text{ном}}$ до $1,15 \cdot U_{\text{ном}}$
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении напряжения переменного тока для счетчиков модификации «Гран-Электро СС-301-Х.ХХХ/М(/М1)Х(ХХХХ)ХХХХ-ХХ-Х», %	$\pm 0,5$
Диапазон измерения силы переменного тока для счетчиков модификации «Гран-Электро СС-301-Х.ХХХ/М(/М1)Х(ХХХХ)ХХХХ-ХХ-Х»	от $0,05 I_{\text{ном}} (I_6)$ до $I_{\text{макс}}$
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении силы переменного тока, %, для счетчиков модификаций: - «Гран-Электро СС-301-Х.ХХХ/МХ(ХХХХ)ХХХХ-ХХ-Х» - «Гран-Электро СС-301-Х.ХХХ/М1Х(ХХХХ)ХХХХ-ХХ-Х»	$\pm 0,5$; $\pm 1,0$
Количество тарифов	от 1 до 8
Количество тарифных зон	от 1 до 48
Количество тарифных сезонов	12
Интервал усреднения мощности, мин	3 и 30 или 3 и 15
Глубина хранения срезов энергии, дней: - при 30 мин интервале усреднения - при 15 мин интервале усреднения	60; 30
Глубина хранения значений приращения энергии в целом и с разбивкой по 4 или 8 тарифам: - за сутки; - за месяц; - за год.	за текущие и 30 предыдущих за текущий и 23 предыдущих за текущий и 7 предыдущих
Глубина хранения значений максимальной мощности за месяц (при 30 мин интервале усреднения) в целом и с разбивкой по 4 или 8 тарифам	за текущий и 23 предыдущих
Глубина хранения значений накопленной энергии в целом и с разбивкой по 4 или 8 тарифам: - на начало суток; - на начало месяца; - на начало года	всех дней текущего месяца; текущего и 11 предыдущих месяцев; текущего года и 7 предыдущих лет
Время хранения информации при отключении питания	в течение срока службы
Корректировка времени за год, мин.	не более 30
Сохранение работоспособности таймера при отключении сетевого питания, лет, не менее	8
Мощность, потребляемая параллельной цепью, - полная, ВА, не более - активная, Вт, не более	10,0 2,0
Полная мощность, потребляемая последовательной цепью, ВА, не более	0,5
Оптоэлектронный импульсный (телеметрический) выход	до 4

Окончание таблицы 2.

Наименование характеристики	Значение
Оптический интерфейс	по ГОСТ Р МЭК 61107-2001
Цифровые основные интерфейсы связи	RS-232 или RS-485 или M-BUS
Дополнительные цифровые интерфейсы связи (по заказу)	RS-232; RS-485; радио; GSM; GPRS; Ethernet
Максимальное значение постоянной счетчика в имп./(кВт·ж) или имп./(квар·ж) в режиме «Телеметрия» в зависимости от модификации	от 1600 до 250 000
Класс защиты от поражения электрическим током по ГОСТ 12.2.091-2002	II
Установленный рабочий диапазон температур, °С	от -25 до +55
Предельный рабочий диапазон температур, °С, для счетчиков модификаций: - «Гран-Электро СС-301-Х.ХХХХ(ХХХХ)ХХХХ-ХХ-Х» - «Гран-Электро СС-301-Х.ХХХХ/Р(ХХХХ)ХХХХ-ХХ-Х»	от -25 до +55; от -40 до +70
Относительная влажность в рабочих условиях, %	до 95 при температуре +30 °С
Предельный диапазон температур хранения и транспортирования, °С, для счетчиков модификаций: - «Гран-Электро СС-301-Х.ХХХХ(ХХХХ)ХХХХ-ХХ-Х» - «Гран-Электро СС-301-Х.ХХХХ/Р(ХХХХ)ХХХХ-ХХ-Х»	от -25 до +70; от -40 до +70
Степень защиты, обеспечиваемая оболочками, по ГОСТ 14254-96	IP51, категория 2
Категория размещения по ГОСТ 15150-69	2
Средний срок службы, лет	24
Средняя наработка на отказ, ч	150000
Установленная безотказная наработка, ч, не менее	3500
Габаритные размеры счетчика с крышкой зажимной коробки, мм, не более	320×182×90
Масса, кг, не более	2,0

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации типографским способом и на переднюю панель счетчика методом лазерной гравировки.

Комплектность средства измерений

Комплект поставки счетчиков приведен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Количество, шт.
Счетчик электрической энергии переменного тока статический «Гран-Электро СС-301»	1
Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301». Паспорт	1
Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301». Руководство по эксплуатации	1*
МП.МН 1008-2001 Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301». Методика поверки	1*

Окончание таблицы 3

Наименование	Количество, шт.
Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301».	1*
Инструкция оператора по работе с последовательным каналом связи	
Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301». Руководство по мониторингу параметров	1*
Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301». Руководство по модулю расширения «Модем GSM»	1*
Счетчик электрической энергии переменного тока статический «Гран-Электро СС-301». Руководство по модулю расширения «Ethernet»	1*
Программа сервиса электросчетчика «Гран-Электро СС-301» (программа для считывания данных)	1*
Программа для параметризации счетчиков «Гран-Электро СС-301»	1*
Упаковка	1
* Определяется договором на поставку.	

Поверка

осуществляется по документу МП. МН 1008-2001 «Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301». Методика поверки», утвержденному БелГИМ в июне 2001 года.

Основные средства поверки::

- установка автоматическая многофункциональная для поверки счетчиков электрической энергии SJJ-1 (Регистрационный № 37404-08);
- универсальная пробойная установка УПУ-10 (Регистрационный № 58589-14);
- частотомер электронно-счетный ЧЗ-88 (Регистрационный № 35904-07).

Сведения о методиках (методах) измерений

Сведения о методах измерения приведены в руководстве по эксплуатации «Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301». Руководство по эксплуатации». СИФП 60.00.000 РЭ.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к счетчикам электрической энергии переменного тока статическим «Гран-Электро СС-301»

ГОСТ 31818.11-2012 (МЭК 62052-11:2003) Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии

ГОСТ 31819.21-2012 (МЭК 62053-21:2003) Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2

ГОСТ 31819.22-2012 (МЭК 62053-22:2003) Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S

ГОСТ 31819.23-2012 (МЭК 62053-23:2003) Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии

ГОСТ Р МЭК 61107-2001 Обмен данными при считывании показаний счетчиков, тарификации и управления нагрузкой. Прямой локальный обмен данными

ТУ РБ 100832277.001-2001 Счетчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301». Технические условия

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
Иркутск (395)279-98-46
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
Киргизия (996)312-96-26-47

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
Казахстан (772)734-952-31

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
Таджикистан (992)427-82-92-69

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
Чероовец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

<https://strumen.nt-rt.ru/> || snm@nt-rt.ru