

**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РСФСР**

ПРИКАЗ
от 1 июля 1983 г. N 326

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ "ТИПОВЫХ НОРМ ВРЕМЕНИ
НА ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
ПРИРОДНЫМ
И СЖИЖЕННЫМ ГАЗОМ ГОРОДОВ, ПОСЕЛКОВ И НАСЕЛЕННЫХ
ПУНКТОВ"**

Приказываю:

1. Утвердить с 1 июля 1983 года "Типовые **нормы** времени на техническое обслуживание систем газоснабжения природным и сжиженным газом городов, поселков и населенных пунктов", разработанные Центральной нормативно-исследовательской станцией.

2. Министрам жилищно-коммунального хозяйства АССР, начальникам управлений жилищно-коммунального хозяйства край(обл)исполкомов, начальникам управлений и объединений газового хозяйства принять к внедрению в производство указанные Типовые **нормы**.

3. Контроль за выполнением настоящего Приказа возложить на Главное управление газового хозяйства (т. Кротова).

Министр
Ф.В.ПОПОВ

**ТИПОВЫЕ НОРМЫ ВРЕМЕНИ
НА ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
ПРИРОДНЫМ
И СЖИЖЕННЫМ ГАЗОМ ГОРОДОВ, ПОСЕЛКОВ И НАСЕЛЕННЫХ
ПУНКТОВ**

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1. Типовые нормы установлены в человеко-часах на выполнение производственного задания (на единицу объема работ), куда относится сумма затрат времени, состоящая из оперативного времени, подготовительно-

заключительного времени, времени на организационно-техническое обслуживание рабочего места, на регламентированные перерывы, связанные с технологией, на отдых и личные надобности, а также на оформление необходимой документации.

При обслуживании коммунально-бытовых объектов в **нормы времени** включено время на проверку наличия инструкций, графиков дежурств, эксплуатационных журналов, приказов на ответственных лиц, на составление дефектного акта, предписаний и др.

2. Время перехода (переезда) рабочих к первому объекту (участку), работы в начале смены и возвращения их в конце смены в здание предприятия газового хозяйства (службу, опорный пункт) в состав оперативного времени и Типовых норм на техническое обслуживание не включается, как и время на перемещение между коммунально-бытовыми объектами, ГРП, ГРУ, ШРП при их техническом обслуживании, а также на переезды между домами при развозке баллонов сжиженного газа при их замене.

В Типовые нормы включено время (в чел. час.) на перемещение рабочих между близко расположенными объектами (газифицированными квартирами, колодцами по трассе газопровода, при проверке на прочность и плотность уличных газопроводов, бурении вдоль трассы газопроводов, при обследовании газопроводов наружных, в лестничных клетках и т.п.).

Погрузочно-разгрузочные работы при доставке инструмента и оборудования на объект и обратно входят в состав работ.

При наличии на объекте дополнительных газовых приборов, время на обслуживание которых не учтено в настоящих Типовых нормах, к основной норме времени следует применять $K \pm 0,85$ на обслуживание каждого последующего прибора.

3. Затраты времени на переходы и переезды (в чел. час.), не включенные в Типовые нормы, устанавливаются на местах, исходя из принятой фактической скорости движения с учетом рациональных маршрутных схем, обеспечивающих минимальные затраты времени на передвижение рабочих. При этом принимается усредненная скорость передвижения:

- | | |
|-------------------------|--|
| - городским транспортом | - 14,7 км/час; |
| - пешком | - 4,0 км/час; |
| - служебным транспортом | - по установленным данным
ГАИ для данной местности. |

НОРМАТИВНАЯ ЧАСТЬ

Раздел 1. Техническое обслуживание внутридомовых газопроводов, газовых приборов и оборудования в коммунально-бытовых предприятиях, газифицированных природным газом

Глава 1.1. Годовой плановый ремонт (ГПР)

§ 1.1.1. Проверка герметичности внутридомового газопровода и газового оборудования

Содержание работ. Перекрыть краны на вводе и на спуске перед приборами на стояке; подключить мановакуумметр и приспособление для создания избыточного давления (до 500 мм вод. ст.); открыть кран горелки, к форсунке которой присоединены мановакуумметр и емкость, наполнить емкость газом; закрыть краны и проверить на герметичность в течение 5 мин.; отыскать места утечки обмыливанием и устранить их; открыть кран горелки; разжечь горелку, закрыть кран горелки; отсоединить мановакуумметр и емкость; открыть кран на вводе (стояке, спуске).

Состав исполнителей: слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разр. - 2.

Нормы времени на 1 стояк

Количество газовых приборов на 1 стояке до:	Н. вр.	N
5	0,36	1
10	0,42	2
15	0,50	3
20 и более	0,58	4

Примечания: 1. При наличии коллекторов (лежаков) в разводке газопроводов в лестничных клетках или коридорах к нормам времени применять $K = 1,5$.

2. Проверка на герметичность проводится после всех работ по ГПР газовых приборов.

§ 1.1.2. Проверка технического состояния газовых счетчиков

Содержание работ. Отключить газоснабжение и установить заглушку на вводе; отсоединить газовый счетчик и тройник от газопровода; слить масло из редуктора коробки шестерен, очистить лопастные роторы от пыли и окалины, промыть редуктор и коробку шестерен; залить масло в редуктор коробки шестерен, промыть и залить дифманометр счетчика; вырубить новые прокладки, подсоединить тройник и счетчик к газопроводу, снять заглушку на вводе и проверить плотность соединений; записать в эксплуатационном журнале о выполненной работе.

Состав исполнителей: слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования, 4 разр. - 1, 3 разр. - 1.

Нормы времени на 1 счетчик

Тип счетчика	Н. вр.
РС-600	7,4
РС-1000	9,2

Глава 1.2. Сезонное техническое обслуживание (СТО)

§ 1.2.1. Включение отопительной печи на зимний период

Содержание работ. Проверить герметичность газопроводов и кранов, тягу в дымовых каналах, работу автоматики (при ее наличии); устранить неисправности.

Состав исполнителей: слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разр. - 1 (отопительная печь с автоматическим устройством); слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 3 разр. - 1 (отопительная печь без автоматического устройства).

Нормы времени на 1 печь или кухонный очаг

Отопительная печь или кухонный очаг	Н. вр.	N
а) с автоматическим устройством	0,25	1
б) без автоматического устройства	0,18	2

Примечание: На каждую последующую печь свыше одной применять $K = 0,85$.

§ 1.2.2. Включение горелки инфракрасного излучения в сельскохозяйственных помещениях на зимний период

Содержание работ. Проверить герметичность соединений газопровода и газовых кранов, правильность горения пламени горелки, работу автоматики.

Состав исполнителей: слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разр. - 1.

Н. вр. на 1 горелку - 0,21.

Н. вр. на каждую последующую горелку - 0,15.

§ 1.2.3. Включение плиты ресторанной или котла варочного на сезонную работу пищеблока

Содержание работ. Проверить соответствие помещения техническим условиям, герметичность газопроводов, кранов, состояние кладки и обмуровки плит (котлов) и дымоходов; проверить тягу в топливнике плиты (котла), работу приточно-вытяжной вентиляции, плотность крепления

газопровода, запальника; проверить состояние водяного манометра, его заправку, работу автоматики (при ее наличии), настроить ее, устранить неисправности.

Состав исполнителей: слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 5 разр. - 1.

Нормы времени на 1 плиту или котел

Плита ресторанный или котел варочный	Н. вр.	N
а) с одной горелкой с автоматикой	0,44	1
б) на каждую последующую горелку с автоматикой	0,18	2
в) с одной горелкой без автоматики	0,38	3
г) на каждую последующую горелку без автоматики	0,14	4

§ 1.2.4. Выключение горелки инфракрасного излучения в сельскохозяйственных помещениях на летний период

Содержание работ. Перекрыть краны на газопроводе к горелке инфракрасного излучения; проверить герметичность газопроводов и краны в закрытом состоянии; опломбировать газовый кран горелки.

Состав исполнителей: слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разр. - 1.

Н. вр. на 1 горелку - 0,10.

Н. вр. на каждую последующую горелку - 0,06.

§ 1.2.5. Выключение плиты ресторанный или котла варочного после сезонной работы

Содержание работ. Перекрыть краны на газопроводе к плите (котлу) или перед газовым счетчиком; проверить герметичность соединений газопровода и кранов в закрытом состоянии и автоматику горения (при ее наличии); опломбировать газовый кран на отводе газопровода к плите ресторанный (котлу варочному).

Состав исполнителей: слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 5 разр. - 1.

Нормы времени на 1 плиту или котел

Плита ресторанный или котел варочный	Н. вр.	N
а) с автоматическим устройством	0,14	1
б) без автоматического устройства	0,11	2

Примечание. На каждую последующую плиту (котел) свыше одной

применять $K = 0,85$.

Раздел 2. Техническое обслуживание наружных газопроводов: уличных, дворовых и в лестничных клетках, регуляторных пунктов

Глава 2.1. Обход и осмотр наружных газопроводов

§ 2.1.1. Обход и осмотр дворовых газопроводов (вводов) с осмотром отключающих устройств

Содержание работ. Обойти трассу дворовых вводов и осмотреть газопроводы подземные и наземные (с помощью приставной лестницы) в строгом соответствии с маршрутной карточкой с целью выявления внешних признаков утечек газа и устранения их на наружных газопроводах до $Dу = 25$, нарушения технических условий и правил технической эксплуатации. При наличии утечки газа на подземных газопроводах и наземных при $Dу$ свыше 25 мм сообщить диспетчеру МПУГХ (службы).

Состав исполнителей: слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов 5 разр. - 1, 2 разр. - 1.

Нормы времени на 1 газопровод

Длина дворового газопровода (ввода) в пог. м., до	Н. вр.	N
20	0,34	1
50	0,40	2
100	0,50	3

Глава 2.2. Техническое обслуживание подземных газопроводов, сооружений на них и колодцев подземных коммуникаций

§ 2.2.1. Проверка технического состояния газового колодца

Содержание работ. Установить ограждение; снять крышку колодца; проверить колодец на загазованность и при необходимости проветрить его, очистить газовый колодец от мусора, грязи снаружи и внутри; проверить исправность газовой арматуры и линзового компенсатора (при его наличии); проверить плотность соединений обмыливанием; снять ограждение.

Состав исполнителей: слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов 3 разр. - 1, 2 разр. - 2.

Нормы времени на 1 колодец

Газовый колодец	Н. вр.	N
а) газопровод низкого давления		
- без линзового компенсатора	1,0	1
- с линзовым компенсатором	1,6	2
б) газопровод среднего и высокого давления		
- без линзового компенсатора	1,17	3
- с линзовым компенсатором	1,8	4

Примечание. Для зимних условий с очисткой крышек колодцев от снега и льда применять $K = 1,2$.

§ 2.2.2. Проверка подземных газопроводов на плотность приборным методом контроля

Содержание работ. Подготовить прибор типа "Универсал", "Вариотек" или др.; обследовать подземный газопровод на плотность приборов; при обнаружении утечки газа выполнить привязку места утечки; отключить прибор.

Состав исполнителей: на уличных сетях - монтер по защите подземных трубопроводов от коррозии 6 разр. - 1, 4 разр. - 1;

на дворовых вводах - монтер по защите подземных трубопроводов от коррозии 6 разр. - 1.

Н. вр. на 100 пог. м трассы подземных газопроводов:

а) уличных - 0,4;

б) дворовых вводов - 0,32.

Примечание. При наличии утечки газа до приезда аварийно-ремонтной бригады установить дежурство. В этих случаях к норме времени добавлять 1,0 чел. час. на уличных сетях или 0,5 чел. час. на дворовых вводах.

§ 2.2.3. Проверка подземных газопроводов на сплошность изолирующего слоя приборным методом контроля

Содержание работ. Подготовить прибор типа ИМПИ-1; АНПИ-3 или др. к работе; подключить приборы со штырьевой антенной по схеме; обследовать подземный газопровод на сплошность изолирующего слоя прибором; при обнаружении мест повреждения изоляции выполнить привязку; отключить приборы.

Состав исполнителей: монтер по защите подземных трубопроводов от коррозии 6 разр. - 3.

Н. вр. на 100 пог. м трассы подземных газопроводов:

а) уличных - 1,5;

б) дворовых вводов - 3,9.

Н. вр. на 100 пог. м трассы подземных газопроводов:

а) уличных - 1,0;

б) дворовых вводов - 2,6.

Примечание. В случае применения с прибором рамочной антенны состав исполнителей: монтер по защите подземных трубопроводов от коррозии 6 разр. - 2.

Глава 2.3. Техническое обслуживание оборудования газорегуляторных пунктов (ГРП), газорегуляторных установок (ГРУ) и шкафных газорегуляторных пунктов (ШРП)

§ 2.3.1. Периодическая предупредительная проверка телемеханических установок системы "РИТМ-1", "СИНТЕЗ-60", "Контур-1" и др.

Содержание работ. Проветрить помещение ГРП или ГРУ; проверить плотность соединений и устранить обнаруженные утечки газа; сообщить на диспетчерский пункт об отключении КП, обесточить аппаратуру; осмотреть и очистить устройство телемеханики; наладить работу телемеханики; проверить импульсивные линии и запорные устройства, состояние КИП и датчиков сигнализации; проверить работу телемеханики совместно с оборудованием диспетчерского пункта, доложить на диспетчерский пункт об окончании работ и включить КП.

Состав исполнителей: электромонтер диспетчерского оборудования и телеавтоматики 5 разр. - 1, 4 разр. - 1.

Н. вр. на 1 телемеханическую установку - 4,6.

Примечание. Обеспечение двухсторонней проверки осуществляется дежурным электромонтером диспетчерского оборудования и телеавтоматики 6 разр. - 1.

§ 2.3.2. Проверка технического состояния и регулировка телемеханических установок системы "РИТМ-1", "СИНТЕЗ-60", "КОНТУР-1" и др.

Содержание работ. Проветрить помещение ГРУ или ГРП; проверить импульсные линии, арматуру и устранить утечки газа; сообщить на диспетчерский пункт об отключении КП, обесточить аппаратуру, проверить линии связи электропитания; детально осмотреть и очистить аппаратуру; подтянуть крепление реле и контактов; проверить, отрегулировать и прочистить (промыть) контакты; сверить и откорректировать показания по нулевой и рабочей точкам, доложить на диспетчерский пункт об окончании работ и включение КП.

Состав исполнителей: электромонтер диспетчерского оборудования и телеавтоматики 5 разр. - 1, 4 разр. - 1.

Н. вр. на 1 телеавтоматическую установку - 6,7.

Примечание. Обеспечение двухсторонней проверки осуществляется дежурным электромонтером диспетчерского оборудования и телеавтоматики 6 разр. - 1.

§ 2.3.3. Годовой плановый ремонт телемеханических установок системы "РИТМ-1", "СИНТЕЗ-60", "КОНТУР-1" и др.

Содержание работ. Проветрить помещение ГРУ или ГРП; проверить импульсные линии, арматуру и устранить утечки газа; сообщить на диспетчерский пункт об отключении КП, обесточить аппаратуру; проверить линии связи, электропитания; детально осмотреть, очистить аппаратуру; подтянуть крепление реле и контактов; проверить, отрегулировать и прочистить (промыть) контакты; сверить и откорректировать показания по нулевой и рабочим точкам; проверить и подрегулировать паспортные режимы; проверить состояние изоляции, защитного заземления; покрыть открытые пайки защитным лаком; смазать и отрегулировать кинематические узлы; доложить на диспетчерский пункт об окончании работ и включении КП; покрасить отдельные участки поверхности.

Состав исполнителей: электромонтер диспетчерского оборудования и телеавтоматики 6 разр. - 1, 4 разр. - 1.

Н. вр. на 1 телемеханическую установку - 9,6.

Примечание. Обеспечение двухсторонней проверки осуществляется дежурным электромонтером диспетчерского оборудования и телеавтоматики 6 разр. - 1.

Раздел 3. Работы по газоснабжению с жидким газом

Глава 3.1. Техническое обслуживание систем газоснабжения сжиженным газом

§ 3.1.1. Периодическая предупредительная проверка технического состояния групповой резервуарной установки с подземными емкостями

Содержание работ. Открыть двери ограды; осмотреть сохранность противопожарного инвентаря; открыть двери кожуха; осмотреть головки емкостей и показания манометра, проверить наличие газа в резервуаре; осмотреть газопровод, проверить соединения и запорно-предохранительную арматуру на плотность обмыливанием; отрегулировать давление; произвести запись в журнале; закрыть двери кожуха и ограды.

Состав исполнителей: слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разр. - 2.

Н. вр. на 1 подземную емкость - 0,48.

§ 3.1.2. Проверка технического состояния и регулировка оборудования групповой резервуарной установки с подземными емкостями

Содержание работ. Открыть двери; осмотреть установку и комплектность противопожарного инвентаря; открыть кожух распределительной головки; осмотреть арматуру и газопровод; проверить и отрегулировать давление; обмылить запорно-предохранительную арматуру, фланцевые и сварочные соединения; устранить утечку газа; смазать краны и заменить сальниковые набивки на запорной арматуре; проверить исправность манометров и предохранительных клапанов, уровень сжиженного газа в резервуарах; добавить жидкость в водяной манометр; проверить работу контактной группы реле (РЭП при ее наличии) и электроконтактного манометра; произвести запись в журнале, закрыть дверь кожуха и ограды; проверить на загазованность подвалы и колодцы, расположенные в радиусе до 15 м от групповой установки и газопровода; составить акт проверки.

Состав исполнителей: а) при наличии испарителей сжиженного газа типа РЭП - слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разр. - 1; электромонтер по обслуживанию электрооборудования 3 разр. - 1.

б) без испарителей типа РЭП - слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разр. - 2.

Н. вр. на 1 подземную емкость:

а) при наличии испарителей сжиженного газа типа РЭП - 1,15;

б) без испарителей типа РЭП - 0,80.

§ 3.1.3. Годовой плановый ремонт оборудования групповой резервуарной установки с подземными емкостями

Содержание работ. Проверить состояние ограждения; восстановить надписи по ТБ на ограждении; проверить уплотнение соединений газопровода и запорно-предохранительной арматуры; разобрать и смазать все краны; заменить сальниковую набивку во всех вентилях и задвижках; устранить дефекты с заменой негодных деталей; проверить и настроить КИП; проверить правильность работы электроконтактного манометра; зачистить и промыть контакты; проверить работу электронагревательных элементов; исправить или заменить неисправные детали РЭП; заменить манометр (при необходимости); произвести контрольное испытание коммуникаций и арматуры с устранением неисправностей.

Состав исполнителей: а) при наличии испарителей сжиженного газа типа РЭП - слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разр. - 1; электромонтер по обслуживанию электрооборудования 3 разр. - 1.

б) без испарителей типа РЭП - слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 4 разр. - 2.

Н. вр. на 1 подземную емкость:

а) при наличии испарителей сжиженного газа типа РЭП - 3,18;

б) без испарителей типа РЭП - 2,22.
