

**Утверждаю:**  
Директор Сибирского филиала  
ООО «Газпром газомоторное топливо»

\_\_\_\_\_/В.В. Чебоксаров/

« 28 » \_\_\_\_\_ 2021г.

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на выполнение работ по техническому освидетельствованию баллонов автомобильных  
газонаполнительных компрессорных станций  
ООО «Газпром газомоторное топливо»**

г. Томск  
2021 год

## **1. Введение**

Данное техническое задание составлено для проведения работ по техническому освидетельствованию баллонов на объектах ООО «Газпром газомоторное топливо». Выполнение данных работ обусловлены Федеральным законом Российской Федерации «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997г. №116 – ФЗ с изменениями, а также Федеральными нормами и правилами Российской Федерации.

## **2. Цель, место выполнения Работ**

2.1. Целью выполнения Работ по настоящему Техническому заданию является:

2.1.1. Проведение технического освидетельствования (далее – ТО) баллонов автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (далее – АГНКС) ООО «Газпром газомоторное топливо», согласно Приложению 1,2,3 к настоящему Техническому заданию.

2.1.2. Выдача рекомендаций (при необходимости) по устранению дефектов, обнаруженных при техническом освидетельствовании.

2.1.3. Место проведения работ согласно Приложению 1.

## **3. Требования к Подрядчику**

3.1. Подрядчик - специализированная подрядная организация, выполняющая работы по диагностическому обследованию, техническому освидетельствованию, неразрушающему контролю оборудования Заказчика, имеющая квалифицированный аттестованный персонал, оборудование, инструменты и разрешительные документы для выполнения работ. Подрядчик в ходе выполнения работ по Договору гарантирует наличие:

3.1.1. Производственных помещений, в соответствии с проектом, разработанным специализированной организацией, а также технических средств, обеспечивающих возможность проведения освидетельствования баллонов в полном соответствии с методиками разработчика проекта конструкции и (или) изготовителя конкретного типа баллонов;

3.1.2. Клейма с индивидуальным шифром (разрешения МТУ Ростехнадзор) на право выполнения освидетельствования баллонов требуемой рабочей среды (метан), давления и объема;

3.1.3. Производственной инструкции по проведению технического освидетельствования баллонов, устанавливающей объем и порядок проведения работ, составленной на основании методик разработчика проекта конструкции баллона;

3.1.4. Приказа о назначении ответственных за проведение освидетельствования, из числа специалистов, аттестованных в установленном порядке, и рабочих соответствующей квалификации;

3.1.5. Удостоверений, сертификатов, протоколов, свидетельств персонала, подтверждающих необходимую квалификацию для выполнения работ;

3.1.6. Протоколов и удостоверений об аттестации руководителей и специалистов, участвующих в выполнении работ, в области промышленной безопасности, охраны труда и пожарно-технического минимума;

3.1.7. Количество техники и оборудования должно соответствовать специфике оказываемых работ, позволять оказывать услуги качественно и в срок.

3.2. Оборудование для выполнения работ должно иметь паспорта, сертификаты соответствия, действующие свидетельства о поверке, внесенные в реестр средств измерений.

## **4. Обязанности Подрядчика**

Подрядчик обязан:

4.1. Представить Заказчику документы, подтверждающие соответствие Подрядчика требованиям Раздела 3 Технического задания.

4.2. Оформить допуск в соответствии с «Положением по допуску подрядных организаций и обеспечения безопасного производства работ на объектах ООО «Газпром

газомоторное топливо» П Газпром ГМТ 01-2015 до начала выполнения соответствующих работ.

4.3. Направить сопроводительное письмо, в котором указана цель направления, список работников с указанием полностью фамилий, имён, отчеств, профессий или должностей, квалификаций, а также срок выполнения работ (число, месяц, год, время начала и окончания).

4.4. Определить приказом руководителя Подрядчика группу экспертов, участвующих в проведении работ, руководителя группы.

4.5. Провести обработку и анализ комплекта технической (эксплуатационной) документации на технические устройства, указанные в Техническом задании.

4.6. Освидетельствование баллонов должно производиться в отдельных помещениях, специально оборудованных для его проведения в соответствии с проектом. Температура воздуха в этих помещениях должна быть не ниже 12 °С.

4.7. Провести гидравлическое испытание своими силами с привлечением нагружающего и иного оборудования за свой счет.

4.8. При удовлетворительных результатах выбить на баллоне свое клеймо круглой формы диаметром 12 мм, дату проведенного и следующего освидетельствования (в одной строке с клеймом). Результаты технического освидетельствования баллонов вместимостью более 100 л занести в паспорт баллона.

4.9. Выполнить все работы, предусмотренные Техническим заданием.

4.10. Выдать рекомендации, при необходимости, по устранению дефектов, обнаруженных при выполнении работ.

## **5. Обязанности Заказчика.**

5.1. Обеспечить доступ Подрядчика на территорию АГНКС, указанных в Приложении 1 Технического задания.

5.2. Предоставить Подрядчику техническую документацию для ознакомления перед выполнением Работ.

5.3. Обеспечить до начала работ персоналу Подрядчика прохождение инструктажей по охране труда, пожарной и промышленной безопасности в соответствии с требованиями, действующими на объекте контроля.

5.4. Провести организационные и технические меры безопасности при подготовке Объекта обследования Заказчика к проведению работ Подрядчиком.

5.5. Провести мероприятия по подготовке технических устройств для проведения обследования, в соответствии с разработанной Программой проведения работ.

## **6. Сроки выполнения Работ.**

6.1. Сроки выполнения работ:

– Техническое освидетельствование проводится в сроки, указанные в Приложении 3 к Техническому заданию.

## **7. Требования к выполнению Работ.**

При выполнении Работ, Подрядчик должен руководствоваться следующими правилами и методиками:

- Федеральным законом Российской Федерации «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997г. №116 – ФЗ;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива» (утверждены приказом Федеральной Службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 г. № 530);

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением» (утверждены Приказом Федеральной Службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 г. № 536);
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» (утверждены Приказом Федеральной Службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 20 октября 2020 г. № 420);
- И Газпром ГМТ ПТУ 04-2021 Инструкция о порядке проведения диагностических обследований, технических освидетельствований, экспертизы промышленной безопасности технических устройств ООО «Газпром газомоторное топливо»;
- Положение по допуску подрядных организаций и обеспечению безопасного производства работ на объектах ООО «Газпром газомоторное топливо», П Газпром ГМТ 01-2015;
- ВРД 39-2.5-082-2003 «Правила технической эксплуатации автомобильных газонаполнительных компрессорных станций»;
- Иными действующими нормативными документами в области промышленной безопасности, а также регламентирующими проведение Работ в рамках настоящего Договора и Технического задания.

#### **8. Оформление результатов выполненных Работ.**

При удовлетворительных результатах ТО Подрядчик выбивает на баллоне свое клеймо круглой формы диаметром 12 мм, дату проведенного и следующего освидетельствования (в одной строке с клеймом). Подрядчик подготавливает акты о техническом освидетельствовании баллонов. Результаты ТО баллонов вместимостью более 100 л заносятся в паспорт баллона.

Приложение 1: Перечень баллонов АГНКС ООО «Газпром газомоторное топливо».

Приложение 2: Перечень и объем освидетельствований.

Приложение 3: График выполнения работ в 2022 году ТО баллонов АГНКС ООО «Газпром газомоторное топливо».

## Перечень баллонов АГНКС ООО «Газпром газомоторное топливо»

№ п/п	Наименование АГНКС	Наименование оборудования и обозначение по схеме	Регистрация в Ростехнадзоре	Заводской №	Дата ввода в эксплуатацию	Сосуды, работающие со средой, выходящей разрушению и физико-химическое превращение материала со скоростью не более, мм/год	Рабочее давление (МПа)	Объём сосуда (МЗ)	Планируемая дата выполнения работ в 2022 году	Перечень работ	Примечание
1	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	151-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
2	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	169-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
3	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	170-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
4	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	172-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
5	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	094-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
6	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	097-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
7	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	107-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
8	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	116-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
9	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	120-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
10	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	123-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
11	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	140-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
12	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	173-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
13	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	174-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
14	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	175-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
15	АГНКС-1 Бердск (Новосибирская обл., Искитимский район, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Баллон газовый	-	176-015	23.07.2019	0,1	24,5	0,1	Ноябрь до 01.12.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
16	АГНКС-1 Петропавловск-Камчатский (ул. Производственная, 10)	Газовый баллон	-	11468670	27.02.2017	0,1	25	0,08	Сентябрь до 01.10.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
17	АГНКС-1 Петропавловск-Камчатский (ул. Производственная, 10)	Газовый баллон	-	11468678	27.02.2017	0,1	25	0,08	Сентябрь до 01.10.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
18	АГНКС-1 Петропавловск-Камчатский (ул. Производственная, 10)	Газовый баллон	-	11468667	27.02.2017	0,1	25	0,08	Сентябрь до 01.10.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	
19	АГНКС-1 Петропавловск-Камчатский (ул. Производственная, 10)	Газовый баллон	-	11468677	27.02.2017	0,1	25	0,08	Сентябрь до 01.10.2022	ТО согласно Приложению 2 к ТЗ	











### **Перечень и объем освидетельствований.**

1. Техническое освидетельствование баллонов включает:

- а) демонтаж/монтаж баллона;
- б) демонтаж/монтаж фланцевых соединений (вентиль);
- в) осмотр внутренней и наружной поверхности баллона;
- г) проверку массы и вместимости баллона;
- д) гидравлическое испытание баллона (согласно Приложению 1 к ТЗ);
- е) чистка (ручным способом с помощью углошлифовальных машин), грунтовка (ГФ-021), покраска (ПФ-115) баллона.

2. Демонтаж/монтаж, транспортировка баллонов с АГНКС до места проведения работ и обратно необходимо осуществлять в два этапа по 50% от общего количества баллонов, для бесперебойной работы АГНКС, за счет подрядчика.

3. При проведении работ также необходимо руководствоваться требованиями, указанными в Паспортах и Руководствах по эксплуатации на оборудование.

**График выполнения работ в 2022 году ТО баллонов АГНКС ООО «Газпром газомоторное топливо»**

№ п/п	Наименование объекта	Содержание работ	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1	2	3	4	5	6	7
1	АГНКС-1 г. Бердск, (Новосибирская обл., Искитимский р-он, Р-256 Чуйский тракт, 41-й километр, 1)	Техническое освидетельствование баллонов (15 шт.)				<b>Ноябрь до 01.12.2022</b>
2	АГНКС-1 г. Петропавловск-Камчатский (ул. Производственная, 10)	Техническое освидетельствование баллонов (124 шт.)			<b>Сентябрь до 01.10.2022</b>	
3	АГНКС-1 г. Юрга (ул. Береговая, в примыкании к земельному участку № «42:36:0202003:888»)	Техническое освидетельствование баллонов ( 4 шт.)				<b>Ноябрь до 01.12.2022</b>

**Лист согласования Технического задания  
на выполнение работ по техническому освидетельствованию баллонов автомобильных  
газонаполнительных компрессорных станций  
ООО «Газпром газомоторное топливо»**

Директор Сибирского филиала ООО  
«Газпром газомоторное топливо»

\_\_\_\_\_

подпись

В.В. Чебоксаров

Начальник отдела- главный механик  
Сибирского филиала ООО «Газпром  
газомоторное топливо»

\_\_\_\_\_

подпись

Д.В. Процких