



## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЕАЭС RU C-RU.АД84.В.00129/20

Серия **RU** № **0230465**

## ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью "Т-Серт".

Место нахождения: 117279, Российская Федерация, город Москва, улица Профсоюзная, дом 93А, комната 511Б.

Регистрационный номер аттестата аккредитации RA.RU.11АД84 от 29.09.2017.

Номер телефона: +74996782566. Адрес электронной почты: info@t-cert.com.

## ЗАЯВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью «Корпорация Уралтехнострой».

Место нахождения: 450065, Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа, улица Свободы, 61.

Основной государственный регистрационный номер: 1020202767420.

Номер телефона: +73472166661. Адрес электронной почты: info@uralts.ru.

## ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью «Корпорация Уралтехнострой».

Место нахождения: 450065, Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа, улица Свободы, 61.

## ПРОДУКЦИЯ

Установки измерительные групповые автоматизированные типа АГЗУ-УТС. Маркировка взрывозащиты II Gb с Х. Структура условного обозначения указана в приложении 1 на бланках серии RU № 0734003, 0734004, 0734005.

Продукция изготовлена в соответствии с техническими условиями ТУ 3667-038-45211680-2015 «Установки измерительные групповые автоматизированные «АГЗУ-УТС».

Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 9026108909

## СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».

## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

- протокола проверки технической документации, оценки конструкции блока технологического установки АГЗУ-УТС на соответствие требованиям ТНПА от 27.03.2020 № 2950 лаборатории испытаний взрывозащищенного оборудования ОАО «Белгорхимпром» (аттестат аккредитации № ВУ/112 1.0407);

- акта анализа состояния производства от 21.02.2020, проведенного органом по сертификации продукции Общества с ограниченной ответственностью «Т-Серт», регистрационный номер аттестата аккредитации: RA.RU.11АД84;

- собственных доказательных материалов, представленных заявителем (указаны в приложении 1 на бланках серии RU № 0734003, 0734004, 0734005).

Схема сертификации 1с.

## ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Стандарты, применяемые изготовителем, описание конструкции и средств обеспечения взрывозащиты, а также иная информация, идентифицирующая продукцию, указаны в приложении 1 на бланках серии RU № 0734003, 0734004, 0734005.

Назначенный срок службы – 30 лет в соответствии с эксплуатационной документацией, условия хранения – Ж1 по ГОСТ 15150.

Срок хранения без переконсервации – 2 года.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 10.04.2020

ПО 09.04.2021

## ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

Руководитель (уполномоченное  
лицо) органа по сертификацииЭксперт (эксперт-аудитор)  
(эксперты (эксперты-аудиторы))

  
(подпись)
Дмитриев Александр Александрович  
(Ф.И.О.)Брановец Виктор Анатольевич  
(Ф.И.О.)



## ПРИЛОЖЕНИЕ 1 лист 1

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.АД84.В.00129/20

Серия **RU** № **0734003**

### Структура условного обозначения блока технологического.

Установки измерительные групповые автоматизированные «АГЗУ-УТС», структура условного обозначения: АГЗУ-УТС-Х1-Х2-Х3-Х4-Х5-Х6-Х7-Х8-Х9-Х10, где:

АГЗУ-УТС – сокращенное наименование измерительной установки;

Х1 – исполнение для способа измерения: 1 – поточного действия; 2 – динамического действия;

Х2 – номинальный массовый расход жидкости, тонн/сутки (120, 400; 800; 1500);

Х3 – номинальное давление РН, МПа (4,0; 6,3; 10,0; 16,0);

Х4 – количество входных трубопроводов, подключаемых к установке скважин (от 1 до 20);

Х5 – номинальный диаметр DN присоединительных трубопроводов на входе измеряемой среды, мм (от 50 до 250);

Х6 – номинальный диаметр DN присоединительных трубопроводов на выходе измеряемой среды, мм (от 50 до 250);

Х7 – условное обозначение для применимых расходомеров на жидкостной и газовой линиях (01-10, 18 - 21, 29-30, 33-34, 40, 43 по ТУ 3667-038-45211680-2015);

Х8 – условное обозначение для применимых контроллеров (основного и вычислителя расхода газа, приведенного к стандартным условиям) (11 - 17, 22 - 28, 31-32, 35-39, 41-42 по ТУ 3667-038-45211680-2015);

Х9 – условное обозначение для примененного расходомера газа, идущего на технологические нужды (01-10, 18 - 21, 29-30, 33-34, 40, 43 по ТУ 3667-038-45211680-2015);

Х10 – климатическое исполнение по ГОСТ 15150: У1, УХЛ1, ХЛ1.

### Собственные доказательственные материалы, представленные заявителем.

1. Технические условия ТУ 3667-038-45211680-2015 «Установки измерительные групповые автоматизированные «АГЗУ-УТС» от 17.06.2015.

2. Паспорт «Установка измерительная групповая автоматизированная» 198.2788.00.00.000 ПС от 17.02.2020.

3. Руководство по эксплуатации «Установка измерительная групповая автоматизированная» 198.2788.00.00.000 РЭ от 17.02.2020.

4. Оценка опасности воспламенения от 17.06.2015.

### Сведения о национальных стандартах (сводах правил), применяемых на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов

Обозначение и наименование национального стандарта или свода правил	Подтверждение требованиям национального стандарта или свода правил
ГОСТ 31610.0-2014 (ИЕС 60079-0:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования».	Стандарт в целом
ГОСТ 31441.1-2011 (EN 13463-1:2001) «Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 1. Общие требования»	Стандарт в целом
ГОСТ 31441.5-2011 (EN 13463-5:2003) «Оборудование неэлектрическое, предназначенное для применения в потенциально взрывоопасных средах. Часть 5. Защита конструкционной безопасностью «с»	Стандарт в целом

### Сведения по сертификату соответствия - Ех-приложение

#### 1. Назначение и область применения.

Установки измерительные групповые автоматизированные типа АГЗУ-УТС, предназначены для измерений количества (массы, объема), расхода и других параметров, извлекаемых из недр сырой нефти и свободного нефтяного газа.

Установка обеспечивает для каждой подключенной на измерение нефтяной скважины: измерения среднего массового расхода жидкости, массы сырой сепарированной нефти; измерения, приведенные к стандартным условиям среднего объемного расхода и объема выделившегося в результате сепарации нефтяного газа; измерения или вычисления влагосодержания (массового) жидкости; вычисления среднего массового расхода и массы сырой нефти без учета воды при

Руководитель (уполномоченное  
лицо) органа по сертификации

(подпись)

Эксперт (эксперт-аудитор)  
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

Дмитриев Александр Александрович  
(Ф.И.О.)

Брановец Виктор Анатольевич  
(Ф.И.О.)



## ПРИЛОЖЕНИЕ 1 лист 2

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.АД84.В.00129/20

Серия **RU** № **0734004**

заданных лабораторных значениях плотностей пластовой воды и осушенной дегазированной нефти; измерения температуры среды; измерения давления в сепарационной емкости и коллекторе.

Измеряемая среда – водогазонефтяная смесь.

Продукция применяется, во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок, согласно маркировке взрывозащиты по ГОСТ 31441.1-2014.

Диапазон температур окружающей среды от минус 60 до плюс 40 °С.

Условия эксплуатации установки должны учитывать требования руководств по эксплуатации комплектующих изделий, входящих в состав установки.

## 2. Описание конструкции и средств обеспечения взрывозащиты.

Установка состоит из технологического и аппаратного (при необходимости) блоков, размещенных в блок-боксах, и включает комплект монтажных и запасных частей, инструмента и принадлежностей. Основанием блок-бокса является рама, которая используется в качестве несущей конструкции для крепления оборудования.

Аппаратурный блок предназначен для размещения, укрытия и обеспечения нормальных условий работы, устанавливаемого в нем, оборудования. В аппаратном блоке устанавливается следующее оборудование: шкаф СУРЭ (системы управления и распределения электроэнергии); шкаф СОИ (системы обработки информации); система ОПС (охрано-пожарной сигнализации). Аппаратурный блок изготавливается в общепромышленном исполнении, и его установка во взрывоопасной зоне не допускается.

Питание электроприемников аппаратного блока осуществляется от шкафа СУРЭ. Питание электроприемников технологического блока осуществляется от системы управления и распределения энергии.

Для управления основными режимами работы установки и процессом измерений в автоматическом режиме используется система СОИ.

В состав блока технологического установки могут входить: устройство выбора скважин, сепаратор, трубопроводная обвязка, запорные и регулирующие устройства, фильтры, расходомеры жидкости, расходомер газа, влагомер, пробоотборники жидкости и газа, датчики давления, устройство определения уровня, датчики температуры, манометры, термометры, устройства подготовки измеряемой среды.

Основные технические характеристики указаны в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметров	Характеристика
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	У1, УХЛ1, ХЛ1
Степень огнестойкости	IV
Группа возгораемости ограждающих конструкций	Г3
Маркировка взрывозащиты	II Gb с X
Диапазоны (среднесуточных) массовых расходов сырой нефти (пропускная способность), т/сутки, в пределах.	до 1500
Питание электрических цепей:	
- напряжение, В	380 <sup>+38</sup> <sub>-57</sub> / 220 <sup>+22</sup> <sub>-33</sub>
- частота, Гц;	50±1
Потребляемая мощность, кВА, не более	20
Средний срок службы, лет,	30
Межповерочный интервал измерительной установки, лет	4

Принцип работы установки заключается в сепарации и одновременном измерении расхода и накопленного объема попутного нефтяного газа, измерения массового и объемного расхода, и накопленных массы и объема жидкости, измерение содержания воды с последующим пересчетом в суточные дебиты по газу и жидкости, с созданием архива данных показаний.

Взрывозащищенность установок измерительных групповых автоматизированных типа АГЗУ-УТС с маркировкой взрывозащиты II Gb с X обеспечивается применением защиты вида «конструкционная безопасность с» в соответствии с требованиями ГОСТ 31441.5-2011 (ЕН 13463-5:2003), выполнением требований ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) и ГОСТ 31441.1-2011 (ЕН 13463-1:2001), что достигается путем выполнения конструктивных

Руководитель (уполномоченное  
лицо) органа по сертификации

(подпись)

Эксперт (эксперт-аудитор)  
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

Дмитриев Александр Александрович  
(Ф.И.О.)

Бранорев Виктор Анатольевич  
(Ф.И.О.)



**ПРИЛОЖЕНИЕ 1 лист 3****К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.АД84.В.00129/20****Серия RU № 0734005**

требований, в том числе: применяются взрывозащищенные электрические и неэлектрические взрывозащищенные компоненты и изделия в соответствии с условиями эксплуатации; материалы, используемые для изготовления наружных частей не содержат в своем составе магний, титан, цирконий; части оборудования не снимаются без инструмента; изолированные металлические части отсутствуют; предусмотрено заземление; конструкция предотвращает возможность попадания извне твердых предметов; оценка опасностей возгорания устанавливает все потенциальные источники возгорания как активные, так и те, которые могут стать активными при нормальном режиме эксплуатации и ожидаемых неисправностях. Указаны применяемые технические предупредительные и защитные меры по предотвращению возгорания в соответствии с ГОСТ 31441.1-2011 (EN 13463-1:2001) и ГОСТ 31441.5-2011 (EN 13463-5:2003); теплостойкость и холодостойкость неметаллических частей оборудования не влияет на снижение уровня взрывозащиты; части, влияющие на обеспечение взрывозащиты, непреднамеренно или самопроизвольно не снимаются; используемые герметизирующие материалы, от которых зависит взрывобезопасность, обладают термической стабильностью, соответствующей наименьшей и наибольшей температурам, при которых эксплуатируется установка.

**3. Маркировка.**

На корпусе крепится табличка со следующими данными:

- товарный знак предприятия-изготовителя;
- наименование оборудования;
- заводской номер изделия по системе нумерации изготовителя;
- год выпуска;
- знак «ЕАС» - единый знак обращения продукции на рынке государств - членов ТС;
- маркировка взрывозащиты;
- название органа по сертификации и номер сертификата;
- изображение специального знака взрывобезопасности - «Ex».

**4. Специальные условия применения**

Знак «X» в маркировке взрывозащиты указывает на специальные условия безопасного применения:

1. При эксплуатации и техническом обслуживании должны соблюдаться требования эксплуатационной документации на комплектующее оборудование.
2. Диапазон температур окружающей среды от минус 60°C до +40°C указан в эксплуатационной документации.
3. Применение аппаратного блока, входящего в состав установок измерительных групповых автоматизированных типа АГЗУ-УТС, во взрывоопасной зоне не допускается.
4. Монтаж установок измерительных групповых автоматизированных типа АГЗУ-УТС необходимо осуществлять в соответствии ГОСТ ИЕС 60079-14-2011.
5. Температурный класс блока определяется температурным классом применяемого комплектующего оборудования.
6. На комплектующем оборудовании должны иметься паспортные таблички с маркировкой взрывозащиты.

Руководитель (уполномоченное  
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)  
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

(подпись)



Дмитриев Александр Александрович  
(Ф.И.О.)

Брановец Виктор Анатольевич  
(Ф.И.О.)