

АО «Алюминий Metallург Рус»
Проектно-конструкторский отдел

Свидетельство № 0375.07-2010-7709534220-П-033,
от 23 июля 2015г.

Техническое перевооружение опасного производственного объекта: «Сеть газопотребления АО «Алюминий Metallург Рус»», рег. №А29-04530-0006, III класса опасности. Организация работ по выводу из эксплуатации и демонтажу существующего газорегуляторного пункта №2 и участков газопровода среднего давления. Эксплуатирующая организация: Акционерное общество «Алюминий Metallург Рус» Ростовская область, ул. Заводская, д.1, г. Белая Калитва, Белокалитвенский р-н., Ростовская обл., 347045.

Проектная документация

Текстовая часть

19. 317 ГСН ПЗ

к-во листов - 27

АО «Алюминий Металлург Рус»
Проектно-конструкторский отдел

Свидетельство № 0375.07-2010-7709534220-П-033,
от 23 июля 2015г.

Техническое перевооружение опасного производственного объекта: «Сеть газопотребления АО «Алюминий Металлург Рус»», рег. №А29-04530-0006, III класса опасности. Организация работ по выводу из эксплуатации и демонтажу существующего газорегуляторного пункта №2 и участков газопровода среднего давления. Эксплуатирующая организация: Акционерное общество «Алюминий Металлург Рус» Ростовская область, ул. Заводская, д.1, г. Белая Калитва, Белокалитвенский р-н., Ростовская обл., 347045.

Проектная документация

Текстовая часть

19. 317 ГСН ПЗ

Руководитель службы
производственного контроля -

Главный инженер



С.Я.Коллин

2019 г.

Содержание

Раздел	Наименование	Стр.
	Содержание	1
	Состав проектной документации	2
1	Правовые и нормативные основания, требования и обязательства	3
2	Подтверждение соответствия проектной документации нормативным документам	4
3	Общая часть	5
3.1	Основание для разработки проекта	
3.2	Общие сведения и обоснования, перечень демонтируемых зданий, сооружений, оборудования	6
3.3	Характеристика местности	
4	Проектные решения по демонтажу	
4.1.	Мероприятия по выведению из эксплуатации и порядок демонтажа газопровода и газового оборудования	
4.2.	Решения по вывозу и утилизации отходов	8
4.3.	Электробезопасность	
4.4.	Мероприятия по технике безопасности и противопожарные мероприятия	9
4.5.	Перечень мероприятий по обеспечению безопасности населения, в том числе его оповещения и эвакуации	10
4.6.	Мероприятия по обеспечению охраны труда	
4.7.	Охрана окружающей среды	11
4.8.	Сведения о наличии согласования с соответствующими государственными органами, в том числе органами государственного надзора, технических решений по демонтажу оборудования путем взрыва, сжигания или иным потенциально опасным методом	12
4.9.	Технико-экономические показатели	
5	ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО - ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	14
	Приложения:	
1	Техническое задание на проектирование № 017-19	
2	Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства «ЮгСевКавПроект»* от 23 июля 2015г., протокол №19/15 № 0375.07-2010-7709534220-П-033	
3	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору. Территориальная аттестационная комиссия Северо-Кавказского управления. Выписки из протоколов: № 29-19-461, № 29-19-459, № 29-18-140	

Состав проектной документации

[illegible]

1 Правовые и нормативные основания, требования и обязательства

Проектная документация «Техническое перевооружение опасного производственного объекта: «Сеть газопотребления АО «Алюминий Металлург Рус»», рег. №А29-04530-0006, III класса опасности. Организация работ по выводу из эксплуатации и демонтажу существующего газорегуляторного пункта №2 и участков газопровода среднего давления» разработана инженерно-техническими работниками проектно- конструкторского отдела АО «Алюминий Металлург Рус» имеющие право на осуществление деятельности по проектированию зданий и сооружений I и II уровня ответственности: «Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства «ЮгСевКавПроект»* № 0375.07-2010-7709534220-П-033 (приложение 2) и аттестованными на право проектирования сетей газораспределения и газопотребления (приложение 3).

Настоящая работа является результатом интеллектуальной деятельности проектно- конструкторского отдела, в связи, с чем она не может быть полностью воспроизведена, тиражирована, распространена или передана для использования третьим лицам без письменного согласия проектно- конструкторского отдела.

Основание: Статья 138 Гражданского кодекса Российской Федерации, часть 1.

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №						Лист
Изм	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	19.317 ГСН ПЗ			3

2 Подтверждение соответствия проектной документации нормативным документам

Проектная документация «Техническое перевооружение опасного производственного объекта: «Сеть газопотребления АО «Алюминий Металлург Рус»», рег. №А29-04530-0006, III класса опасности. Организация работ по выводу из эксплуатации и демонтажу существующего газорегуляторного пункта №2 и участков газопровода среднего давления» разработана в соответствии с техническим заданием на проектировании № 017-19 (приложение 1).

Технологические решения, инженерное оборудование, сети и системы соответствуют санитарно-гигиеническим и противопожарным нормам, государственным нормам, правилам, стандартам, действующим на территории Российской Федерации.

Технические решения, принятые в проекте, обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов при соблюдении предусмотренных в проекте мероприятий.

Руководитель службы производственного
контроля - Главный инженер



С. Я. Колин

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
Изм	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	19.317 ГСН ПЗ		Лист
							4

3. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

3.1. Основание для разработки проекта.

Проектная документация: «Техническое перевооружение опасного производственного объекта: «Сеть газопотребления АО «Алюминий Металлург Рус»», рег. №А29-04530-0006, III класса опасности. Организация работ по выводу из эксплуатации и демонтажу существующего газорегуляторного пункта №2 и участков газопровода среднего давления. Эксплуатирующая организация: Акционерное общество «Алюминий Металлург Рус» выполнена на основании:

- Технического задания на проектирование № 017-19;
- Обмерных работ, выполненных ПКО в 2019г;
- Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства «ЮгСевКавПроект»* от 23 июля 2015г., протокол №19/15 № 0375.07-2010-7709534220-П-033 (см. Приложение 2).

Проектная документация выполнена в полном соответствии с нормативными документами:

- Постановление Правительства РФ от 29.10.2010 №870 (ред. от 23.06.2011) «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»;

- ГОСТ Р 54983-2012 «Системы Газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»;

- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;

- ФЗ от 20 июня 1997г № 116-ФЗ « О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

- СП 62.13330.2011г. «Газораспределительные системы». Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002;

- СП 48.13330.2011 Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004 (с Изменением N 1);

- СП 70.13330.2012 «Несущие и ограждающие конструкции. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87»;





- СТО 0053-2006 Положения при производстве работ в развитие СНиП 3.03.01-87«Несущие и ограждающие конструкции»;

- Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"

- СНиП 1.04.03-85* «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений»;

- Федеральный закон от 22.07.2008 N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности";

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

					19.317 ГСН ПЗ			
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Техническое перевооружение опасного производственного объекта: «Сеть газопотребления АО «Алюминий Металлург Рус»», рег. №А29-04530-0006, III класса опасности. Организация работ по выводу из эксплуатации и демонтажу существующего газорегуляторного пункта №2 и участков газопровода среднего давления Техническое перевооружение	Цех	Лист	Листов
Разраб.	Швец			10.01.20		ТТЦ	5	
Проверил	Бойко			10.01.20		ПКО		
Менеджер	Швец			10.01.20				
Н.контр.	Бойко			10.01.20				

- СП 126.13330.2012 «Геодезические работы в строительстве, Актуализированная редакция 3.01.03-84»;

- "СНиП 12-03-2001. "Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования".

3.2 Общие сведения и обоснования, перечень демонтируемых зданий, сооружений, оборудования

В соответствии с заданием на проектирование целями проекта «Техническое перевооружение опасного производственного объекта: «Сеть газопотребления АО «Алюминий Металлург Рус»», рег. №А29-04530-0006, III класса опасности. Организация работ по выводу из эксплуатации и демонтажу существующего газорегуляторного пункта №2 и участков газопровода среднего давления» является разработка мероприятий по обеспечению безопасного демонтажа участков газопроводов среднего давления и газового оборудования газорегуляторного пункта №2.

3.3 Характеристика местности

Предприятие АО «АМР» расположено на южной окраине города, на III-ей надпойменной террасе р. Калитвы. Геологический разрез представлен делювиальными лессовидными суглинками и супесями, залегающими на речном аллювии. Аллювий подстилается породами верхнего карбона.

Грунтовые воды в толще покровных грунтов отсутствуют.

Специфические грунты представлены насыпными и просадочными грунтами. Насыпные грунты – свалки грунтов и отходов производств, отсыпанных без уплотнения с $R_0 = 0,1$ МПа. Просадочные грунты с просадкой под бытовым давлением 5,25-27,97 см.

Тип грунтовых условий по просадочности – второй.

Грунты относятся к незасоленным. Расчетная сейсмическая интенсивность по карте С (1 %) для г. Белой Калитвы равна 6 баллам (СП 14.13330.2018. СНиП II-7-81*). Нормативная глубина промерзания 1,2 м. Группу грунтов по трудности разработки принять в соответствии с их физическими характеристиками и способом разработки по действующим нормативным.

На площадке предприятия проложены инженерные коммуникации, в т.ч.:

- сети газоснабжения;
- сети электроснабжения;
- сети канализации;
- сети водоснабжения.

4. Проектные решения по демонтажу

4.1. Мероприятия по выведению из эксплуатации и порядок демонтажа газопровода и газового оборудования

Демонтажу подлежит газопровод $\phi 325 \times 6,0$ $P=0,3$ МПа проложенный надземно, от заглушки 1, в месте врезки в заводской наружный газопровод, далее газопровод $\phi 273 \times 7,0$ по стене здания паровой котельной (к.11) выведенной из эксплуатации, до газораспределительного пункта №2 (ГРП-2) к газовому оборудованию, а также демонтаж участка газопровода $\phi 159 \times 4,5$ проложенного на опорах до заглушки 2

Изм	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	19.317 ГСН ПЗ	Лист
Изм	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		
Инт. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

установленной возле опоры 2 и участка газопровода ф426х6,0 Р=0,1МПа до водогрейной котельной (к.11/1) выведенной из эксплуатации.

Здание существующего ГРП-2 площадью 38,4 м² не подлежит демонтажу.

В процессе демонтажа должны быть обеспечены следующие мероприятия:

а) предотвращение загрязнения окружающей среды в соответствии с требованиями приведенными в разделе 4.7 настоящей проектной документации.

б) утилизация отходов производства посредством сдачи в металлолом демонтируемых металлических элементов газопровода.

в) рекультивация нарушенных земель не требуется в связи с отсутствием участков газопровода проложенных в грунте подземно либо в обваловании.

г) предотвращение повреждения зданий и сооружений, расположенных в зоне влияния ликвидируемого объекта обеспечить выполнением работ и в соответствии с планом проведения работ с соблюдением требований по охране труда приведенных в разделе 4.6 настоящей проектной документации.

д) сохранение уровня противокоррозионной защиты других сетей газораспределения (в случае, если система противокоррозионной защиты утилизируемой сети газораспределения участвовала в формировании системы противокоррозионной защиты других сетей газораспределения).

е) предотвращение активизации опасных геологических процессов (оползней, обвалов и подобных явлений).

В данном случае проведение работ по демонтажу газопровода и газового оборудования не влечет за собой активизации опасных геологических процессов, в связи с отсутствием участков газопровода проложенных в грунте подземно либо в обваловании.

Демонтаж газопровода от заглушки 1 в месте врезки в заводской наружный газопровод, установленной у задвижки 2, далее по стене здания паровой котельной выведенной из эксплуатации, до газорегуляторного пункта №2 (ГРП-2) к газовому оборудованию, а также демонтаж участка газопровода проложенного на опорах до заглушки 2, установленной возле опоры 2 и участка газопровода по эстакаде до здания водогрейной котельной выведенной из эксплуатации, по крыше здания с последующими опусками через крышу к газовому оборудованию, выведенному из эксплуатации, необходимо осуществлять в соответствии с порядком, предусмотренным настоящей проектной документацией.

Демонтаж участков газопровода предусматривается в несколько этапов:

I этап - отключение газопровода.

II этап – продувка газопровода;

III этап – демонтаж отключенных участков газопровода;

Для выполнения I этапа необходимо (см. 19.317 ГСН лист 3):

а) остановить газопотребляющее оборудование на отключаемых участках газопровода;

б) произвести отключение участков газопровода подлежащих демонтажу, для чего перекрыть кран 1 (AVK Ду300) возле ГРПБ;

Для выполнения II-го этапа необходимо:

а) закрыть (проверить положение «закрыто») на газопроводе краны и задвижки на обрезаемых участках: 2, 3;

б) отключить ГРП-2 от источников питания;

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	19.317 ГСН ПЗ	Лист 7
Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

в) открыть на газопроводе и продувочных трубопроводах краны и задвижки: 4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15, открыть фланцевую заглушку на газопроводе ф159х4,5 и сбросить остаточное давление газа в газопроводе до атмосферного.

Контроль остаточного давления в газопроводе осуществлять при помощи переносного манометра класса точности 0.15, который необходимо установить в ГРПБ.
2. Окончание сброса газа из газопровода определить путем анализа проб;

При продувке газопровода должен присутствовать ответственный за газовое хозяйство или лицо его замещающее.

г) продуть систему газопровода сжатым воздухом от передвижного компрессора, присоединив шланг от компрессора к штуцеру от манометра в ГРПБ, выпуская сжатый воздух через продувочные газопроводы до полного вытеснения газа. Объемная остаточная доля газа в продувочном воздухе не должна превышать 20% от нижнего предела воспламеняемости.

Выполнение выше указанных работ предусматривается по наряду-допуску на производство газоопасных работ специализированной организацией, имеющей обученных, допущенных к выполнению газоопасных работ работников, в т.ч. аттестованных на сварку газопроводов сварщиков.

б) установить заглушку 1 на газопроводе ф325х6,0 у задвижки 2

Для выполнения III-го этапа необходимо:

Произвести демонтаж участков газопроводов и газового оборудования газорегуляторного пункта №2 (см. черт. 19.317 ГСН, лист 3).

Работы по демонтажу металлических конструкций газопровода освобожденного от рабочей среды и газового оборудования осуществляются без наряда-допуска на производство газоопасных работ, по плану производства работ с соблюдением требований по технике безопасности.

4.2. Решения по вывозу и утилизации отходов

Металлические конструкции и элементы газопровода подлежат переработке, режутся для сдачи в металлолом.

4.3. Электробезопасность

Электробезопасность на площадке работ должна обеспечиваться соблюдением СП 48.13330.2011 Свод правил Организация строительства (актуализированная редакция СНиП 12-01-2004), «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей», а также следующим:

- отключением всех потребителей рубильником силового шкафа;
- прокладкой временных сетей электроснабжения и освещения изолированными проводами;
- подключением потребителей через штепсельные разъемы с заземленной нейтралью;
- разводкой временных сетей, используемых при электроснабжении по стройплощадке, изолированными проводами или кабелями на опорах, на высоте над уровнем земли, настила не менее, м: 3,5 - над проходами, 6,0 - над проездами, 2,5 - над рабочими местами;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
Изм	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	19.317 ГСН ПЗ			8

- установкой светильников общего освещения напряжением 220В на высоте не менее 2,5 м от уровня пола, земли, настила. При высоте подвески менее 2,5 м необходимо применять светильники специальной конструкции с напряжением питания не выше 42 В;

- питанием светильников напряжением 42В от понижающих трансформаторов;

- применением выключателей, рубильников и других коммутационных электрических аппаратов на открытом воздухе в защищенном исполнении в соответствии с требованиями ГОСТ 14254;

- места производства электросварочных и газопламенных работ (при отсутствии несгораемого защитного настила), должны быть освобождены от сгораемых материалов в радиусе не менее 5 м, а от взрывоопасных материалов и установок (в том числе газовых баллонов) - 10 м;

- металлические части электросварочного оборудования, не находящегося под напряжением, а также свариваемые изделия и конструкции на все время сварки должны быть заземлены, а у сварочного аппарата, кроме этого, необходимо соединить заземляющий болт с зажимом вторичной обмотки, к которому подключается обратный провод;

- производство электросварочных работ во время дождя или снегопада, при отсутствии навесов над электросварочным оборудованием и рабочим местом сварщика не допускается.

4.4. Мероприятия по технике безопасности и противопожарные мероприятия

Все работающие сотрудники должны знать о мерах предосторожности при продувке, демонтажа газопроводов и газового оборудования.

При производстве работ по демонтажу необходимо соблюдать требования СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002 "Безопасность труда в строительстве", а также:

- Постановление Правительства РФ от 25.04.2012 N 390 (ред. от 06.04.2016, с изм. от 18.08.2016) "О противопожарном режиме" (вместе с "Правилами противопожарного режима в Российской Федерации");

- действующих типовых инструкций по охране труда по видам выполняемых работ;

- СП 62.13330.2011 "Газораспределительные системы";

- Правила устройства электроустановок".

Рабочие допускаются к работам по демонтажу после инструктажа на рабочем месте по безопасности труда с учетом особенностей объекта. Демонтаж производится под непосредственным руководством инженерно-технического работника, назначенного приказом по организации, выполняющей производство работ по демонтажу.

К работам по демонтажу газопроводов, газового оборудования допускаются лица, не моложе 18 лет, предварительно прошедшие медицинское освидетельствование, специальное обучение, вводный инструктаж: по технике безопасности, пожарной безопасности и инструктаж непосредственно на рабочем месте, а также сдавшие экзамены специальной комиссии.

Каждый рабочий, выполняющий работы, должен знать: технологию выполнения работ, специальные инструкции по технике безопасности, тушению пожаров и

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
Изн.	№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

предотвращению взрывов, правила личной гигиены, способы оказания первой помощи пострадавшим.

Запрещается допускать к работе лиц с заболеванием верхних дыхательных путей.

4.5. Перечень мероприятий по обеспечению безопасности населения, в том числе его оповещения и эвакуации

Мероприятия по обеспечению безопасности гражданского населения не проводятся, так как демонтируемый газопровод находится на закрытой территории завода и доступ гражданского населения исключен.

4.6. Мероприятия по обеспечению охраны труда

При проведении работ по демонтажу необходимо предусматривать мероприятия по предупреждению воздействия на работников следующих опасных и вредных производственных факторов, связанных с характером работы:

- расположение рабочих мест, вблизи перепадов по высоте 1,3 м и более;
- передвигающиеся грузы;
- повышенная загазованность воздуха рабочей зоны;
- падение вышерасположенных материалов, инструмента;
- повышенное напряжение в электрической цепи, замыкание которой может произойти через тело человека.

При наличии опасных и вредных производственных факторов, указанных выше, безопасность работ по обследованию должна быть обеспечена на основе выполнения следующих решений по охране труда:

- пути прохода работников на рабочие места;
- обеспечение безопасности рабочих мест в условиях действующего производства;
- обеспечение безопасности рабочих мест на высоте.

Газопроводы и газовое оборудование, подлежащие демонтажу должны быть:

1. Отключены, перед проведением работ по демонтажу.
2. Отключенные участки газопроводов, продуты сжатым воздухом.
3. После продувки сжатым воздухом отключенных участков газопровода, взять анализ на содержание метана в продувочном воздухе.
4. На отключенных участках газопровода должны быть установлены заглушки.

Примечание: при появлении запаха газа производство работ в данном месте следует остановить и продолжить их только после обеспечения рабочих мест вентиляцией (проветриванием) или применения работниками необходимых средств индивидуальной защиты.

Зона производства работ должна быть ограждена от действующих технических устройств и коммуникаций, оборудована знаками безопасности, плакатами, сигнальными средствами и освещена в соответствии с нормами действующих НТД.

Примечание: снимать предупредительные плакаты и включать технические устройства или газопроводы в работу можно только с разрешения ответственного руководителя работ.

На объектах, где ведутся работы по демонтажу или монтажу, не допускается выполнение других работ и нахождение посторонних лиц не участвующих в проведении и подготовки к работам.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

следует установить и предложить их только после обеспечения рабочих мест вентиляцией (проветриванием) или применения работниками необходимых средств индивидуальной защиты.

Зона производства работ должна быть ограждена от действующих технических устройств и коммуникаций, оборудована знаками безопасности, плакатами, сигнальными средствами и освещена в соответствии с нормами действующих НТД.

Примечание: снимать предупредительные плакаты и включать технические устройства или газопроводы в работу можно только с разрешения ответственного руководителя работ.

На объектах, где ведутся работы по демонтажу или монтажу, не допускается выполнение других работ и нахождение посторонних лиц не участвующих в проведении и подготовки к работам.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

19.317 ГСН ПЗ

Лист 10

При выполнении работ на высоте с использованием лесов, подмостков, переносных лестниц и других приспособлений должны соблюдаться требования действующих стандартов и правил: Приказ Минтруда России от 28.03.2014 № 155н (ред. от 17.06.2015) "Об утверждении Правил по охране труда при работе на высоте".

В случае невозможности устройства лесов и подмостков, при выполнении работ с лестниц на высоте более 1,3 м, работники должны пользоваться поверенные страховочные привязи. Место закрепления привязи, должно быть указано руководителем работ, до начала производства работ.

Страховочные привязи, должны иметь наплечные ремни с кольцами на их пересечении со стороны спины для крепления страховочного каната. Применение страховочных привязей без наплечных ремней запрещается.

Страховочные привязи и страховочные канаты должны соответствовать требованиям безопасности действующих стандартов.

Работы по демонтажу должны быть прекращены, если:

- а) обнаружено несоответствие фактического состояния производства работ требованиям безопасности;
- б) выявлено нарушение условий отключения технических устройств;
- в) характер и объемы работ изменены в такой степени, что требуется изменение схемы отключения технических устройств и порядка выполнения работ;
- г) появилась угроза жизни и здоровью работников.

По окончании работ ненужные конструкции, приспособления, материалы, инструменты и мусор должны быть убраны, все ограждения, предохранительные и заблокированные устройства восстановлены, а персонал выведен с места производства работ.

4.7. Охрана окружающей среды

Охрана окружающей природной среды заключается в предотвращении загрязнения атмосферного воздуха, грунта, воды в открытых и закрытых источниках и в недопустимости уничтожения плодородного слоя почвы и растительности.

Сохранение окружающей природной среды обеспечивается за счет ряда мероприятий:

- применение передвижных компрессоров и других машин с электроприводом для уменьшения загрязнения воздуха выхлопными газами и уменьшения шума от работы аналогичных агрегатов с двигателями внутреннего сгорания;

- периодического увлажнения дорожных покрытий и временных грунтовых дорог на площадке в целях уменьшения запыленности воздуха при движении транспорта;

- очистки территории от мусора после завершения работ, восстановления поврежденных в ходе проведения консервации элементов благоустройства и озеленения;

- оснащение рабочих мест инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

- слив горюче-смазочных материалов в специально отведенные и оборудованные для этих целей места.

В период выполнения работ по демонтажу незначительное загрязнение атмосферы происходит:

Изм	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	19.317 ГСН ПЗ	Лист 11
Изм	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		
Интв. № инв.	Подп. и дата	Интв. № инв.	Подп. и дата	Интв. № инв.	Подп. и дата	

- при продувке газопроводов и оборудования;
- при сварочных работах (установка заглушек).

При этом моделирование рассеивания не представляется возможным ввиду передвижного режима работ.

После окончания работ по демонтажу источники выделения вредных веществ исчезают.

4.8. Сведения о наличии согласования с соответствующими государственными органами, в том числе органами государственного надзора, технических решений по демонтажу оборудования путем взрыва, сжигания или иным потенциально опасным методом

Согласование с соответствующими государственными органами технических решений по проведению работ потенциально опасными методами не требуется, так как в проекте не предусмотрено проведение опасных методов ведения работ.

4.9. Техничко-экономические показатели.

Наименование показателя	Ед.изм.	Качественная характеристика
Диаметр газопровода	мм	dy 400 dy 300 dy 200 dy 150
<u>Газопроводы среднего давления</u>		
Протяженность трассы : - надземно сталь dy400 - надземно сталь dy300 - надземно сталь dy250 - надземно сталь dy200 - надземно сталь dy150		54,0 7,0 110,0 22,0 30,0
Протяженность трассы (внутренние газопроводы ГРП-2) - сталь dy400 - сталь dy300 - сталь dy250 - сталь dy200 - сталь dy150 - сталь dy50 - сталь dy20 - сталь dy15 Общая протяженность газопроводов	м	4,0 3,0 9,0 5,0 6,0 25,0 5,0 5,0 285
<u>Газопроводы ГРП-2</u>		

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №		

19.317 ГСН ПЗ

Лист

12

Регулятор давления	шт.	1
Предохранительный клапан	шт.	1
Фильтр	шт.	2
Дифманометр	шт.	1
Измерительная диафрагма	шт.	1
Манометр самопишущий	шт.	1
Манометр показывающий	шт.	1
Термометр технический	шт.	1
Задвижка Ду300	шт.	1
Задвижка Ду250	шт.	1
Задвижка Ду150	шт.	2
Вентиль Ду50	шт.	3
Вентиль Ду15	шт.	10
Вентиль Ду20	шт.	1
Кран Ду15	шт.	4

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №		

19.317 ГСН ПЗ

5. Перечень нормативно -технической документации

При выполнении настоящей пояснительной записки использована следующая нормативно-техническая документация:

- 1 Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- 2 Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 №116-ФЗ (с изм. и доп.);
- 3 Постановление Минтруда РФ от 08.02.2000г. №14 «Об утверждении Рекомендаций по организации работы службы охраны труда в организации» (с изм. и доп);
- 4 Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утв. постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 № 390(с изм.);
- 5 СП 12.13130.2009. «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- 6 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»
Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изм. и доп.);
- 7 СП 42–102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;
- 8 СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*;
- 9 СП 18. 13330. 2011 «Генеральные планы промышленных предприятий»
Актуализированная редакция СНиП II-89-80*;
- 10 ГОСТ Р 54983-2012 «Системы Газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация»;

Изм	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	19.317 ГСН ПЗ	Лист
						14
Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора
по инвестициям и техническому развитию
О.А. Рыжиков

« 24 » 4 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

№ 017-19

на проектирование: Технического перевооружения опасного производственного объекта:
«Сеть газопотребления АО «Алюминий Металлург Рус»», рег. №А29-04530-0006, III клас-
са опасности. Организация работ по выводу из эксплуатации и демонтажу существующего
газорегуляторного пункта №2 и участков газопровода среднего давления.

НАИМЕНОВАНИЕ	СОДЕРЖАНИЕ
1. Критика существующего положения	В настоящее время на территории ТТЦ в составе ОПО «Сеть газопотребления АО «Алюминий Металлург Рус» числятся технические устройства (ТУ): газорегуляторный пункт №2, участки газопровода среднего давления. В связи со строительством ГРПБ и БМК-4,5, дальнейшая эксплуатация этих ТУ не требуется.
2. Указание на желаемый прототип	Нет
3. Требуемая техническая характеристика (основные параметры, составляющие суть проекта)	Разработать проект, подразумевающий отключение ТУ от действующих газопроводов среднего и низкого давлений, демонтаж оборудования. Проведение экспертизы промышленной безопасности проекта совместно со специализированной организацией
4. Устройство, на котором должно работать приспособле- ние, его характеристика и сведения о привязке	Нет
5. Ожидаемый экономический эффект (и его величина) или иной эффект	Исключение ТУ из состава ОПО «Сеть газопотребления предприятия» в реестре Ростехнадзора с последующим демонтажем оборудования
6. Ссылка на документ, предусматривающий проектиро- вание	Федеральный закон №116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"
7. Надобность в составлении паспорта	Нет
8. Ограничивающие (при эксплуатации) условия	Нет
9. Особые условия, связанные с охраной труда	Все работы выполнять согласно стандартам, процедурам и положениям по охране труда
10. Требования к разделу экологии	Нет

Руководитель структурного подразделения

(заказчик) цех № В.Я. Мельников

ф., и., о. подпись, дата

Разработчик ТЗ

В.Н. Дианов тел. 52-67

ф., и., о. подпись, дата

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ПКО

ф., и., о. подпись, дата



Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации
Саморегулируемая организация Ассоциация
«Объединение проектировщиков Южного и Северо-Кавказского округов»
344010, г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, д. 145, офис 302,
<http://designers-sroufo.ru/>, sro_ufo_pr@yandex.ru
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО – П – 033 – 30092009 от 30.09.2009 г.

г.Ростов-на-Дону

«23» июля 2015 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают
влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ 0375.07-2010-7709534220-П-033

Выдано члену саморегулируемой организации:

Акционерному обществу
"Алюминий Металлург Рус"

ИНН 7709534220, ОГРН 1047796161830
347045, Ростовская область, Белокалитвенский район,
г. Белая Калитва, ул. Заводская, д. 1

Основание выдачи Свидетельства: решение Правления СРО АС
«ЮгСевКавПроект» от 23 июля 2015 г., протокол № 19/15

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в
приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на
безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с «23» июля 2015 г.

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного
0375.06-2010-7709534220-П-033 от 02.06.2015 г., протокол №13/15.

Генеральный директор



Г. Г. Сеферов

ЮСКП 003946 *

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, *включая особо опасные, технически сложные и уникальные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)* и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Ассоциации «Объединение проектировщиков Южного и Северо-Кавказского округов» Акционерное общество "Алюминий Металлург Рус" имеет Свидетельство

№	НАИМЕНОВАНИЕ ВИДА РАБОТ
4	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий
4.3	Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения *
4.4	Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем *
8	Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации *

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства *(кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)* и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Ассоциации «Объединение проектировщиков Южного и Северо-Кавказского округов» Акционерное общество "Алюминий Металлург Рус" имеет Свидетельство

№	НАИМЕНОВАНИЕ ВИДА РАБОТ
1	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка
1.1	Работы по подготовке генерального плана земельного участка
2	Работы по подготовке архитектурных решений
3	Работы по подготовке конструктивных решений
4	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий
4.1	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения
4.2	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации

ПРОШЛО
ПРОНУМЕРОВАНО
И СКРЕПЛЕНО
ПЕЧАТЮ
2 (два) листа

Генеральный директор
СРО «С»
«Юг-СевКавПрект»
Прислуживающийся
Г. Г. Сеферов

Продолжение

4.6	Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
6	Работы по подготовке технологических решений
6.2	Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов
6.3	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов
10	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности

Генеральный директор



Г. Г. Сеферов

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
Территориальная аттестационная комиссия Северо-Кавказского управления
Выписка из протокола № 29-19-461

18 декабря 2019 г.

г. Ростов-на-Дону

Председатель:

А.А. Ефремцев

Секретарь:

Г.С. Агеева

Члены комиссии:

главный специалист-эксперт

А.Н. Мельникова

главный специалист-эксперт

Т.М. Долаков

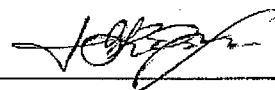
Проведена аттестация специалистов организации

АО "АМР" (ИНН:7709534220)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Область аттестации			
				А	Б	Г	Д
1	Бойко Андрей Владимирович	менеджер - заместитель начальника отдела	Первичная		сдано 7.6.		

Секретарь:



/Г.С. Агеева/

0037113T0291812191342

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
Территориальная аттестационная комиссия Северо-Кавказского управления
Выписка из протокола № 29-19-459

18 декабря 2019 г.

г. Ростов-на-Дону

Председатель:

А.А. Ефремцев

Секретарь:

Г.С. Агеева

Члены комиссии:

главный специалист-эксперт

А.Н. Мельникова

главный специалист-эксперт

Т.М. Долаков

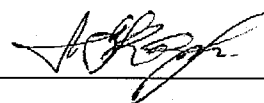
Проведена аттестация специалистов организации

АО "АМР" (ИНН:7709534220)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Область аттестации			
				А	Б	Г	Д
1	Швец Людмила Борисовна	менеджер	Первичная		сдано 7.6.		

Секретарь: _____



/Г.С. Агеева/

0037107T0291812191328

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
ТАЖ Северо-Кавказское управление Ростехнадзора
Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

ПРОТОКОЛ № 29-18-140

24 января 2018 г.

г. Ростов-на-Дону

Председатель:

Руководитель управления

Т. Д. Пан

Члены комиссии:

Заместитель начальника правового отдела

И. А. Каганова

Специалист 3 разряда, межрегиональный отдел по надзору за
 химически опасными объектами, объектами нефтеперерабатывающей
 промышленности и объектами нефтепродуктооборачивающей

С. И. Гирко

Старший специалист 1 разряда, финансово-материальный отдел

Л. А. Пономарева

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

Акционерное общество «Алюминий Металлург Рус»

в объеме, соответствующем должностным обязанностям

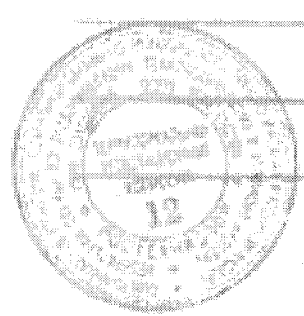
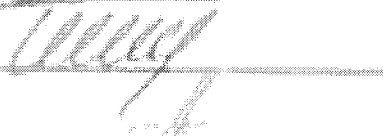
№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Область аттестации*			
				А	Б	Г	Д
1	Колес Сергей Александрович	Главный инженер	Первичная	сдало	сдало 3.1, 7.1 8.0, 9.21		

Председатель:



Т. Д. Пан

Члены комиссии:

И. А. Каганова



С. И. Гирко



Л. А. Пономарева

м.п.