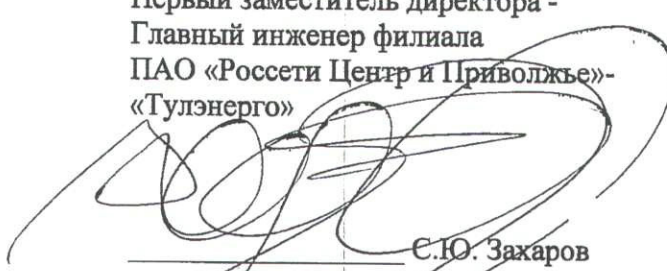




филиал Публичное акционерное общество
«Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»

Утверждаю:
Первый заместитель директора -
Главный инженер филиала
ПАО «Россети Центр и Приволжье»-
«Тулэнерго»


С.Ю. Захаров

«05» 05 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

оказание услуг по экспертизе промышленной безопасности сетей газопотребления филиала «Тулэнерго», разработке документации на ликвидацию ОПО, ЭПБ документации на ликвидацию ОПО, исключение из реестра ОПО оборудования в котельной г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99 для нужд филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»

(наименование работ)

Тула
2026 г.

1. Общие требования

1.1. Экспертиза промышленной безопасности проводится в соответствии с требованиями: статьи 13 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

ФНП в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» (Утверждены приказом Ростехнадзора от 14.11.2013г. №538);

ФНП в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» (Утверждены приказом Ростехнадзора от 25.03.2014г. №116).

1.2. Место выполнения работ: п. Арсеньево ул. Бандикова д.88; Каменский район, с. Архангельское, ул. Дачная, д.18; г. Белев, ул. Л. Шамшиковой, д.81; г. Богородицк, ул. Волынкина, д.11; п. Волово, ул. Слепцова, д.2 б; Дубенский район, п. Дубна, ул. Первомайская, д.3; п. Чернь, ул. Дорожная, д.16; г. Суворов, ул. Н. Островского 2; г. Ясногорск, ул. Садовая, д. 31-А; г. Тула, ул. Тимирязева, д.99, котельная, (класс опасности ОПО - III).

1.3. Сроки оказания услуг: с 17.08.2026 г. по 17.09.2026 г.

1.4. Организация должна иметь действующие лицензии либо свидетельства (удостоверения) установленного образца, аттестованный персонал на выполнение данного вида деятельности: обследование зданий и сооружений, экспертизу промышленной безопасности технических устройств и сетей газораспределения и газопотребления на опасных производственных объектов.

1.5. При оказании услуг должны соблюдаться требования действующих НТД по охране труда, технике эксплуатации, промышленной и пожарной безопасности. Наряд-допуск на проведение работ (услуг) должен быть оформлен в установленном порядке.

1.6. Опыт оказания данных услуг в электроэнергетики не менее 5 лет.

2. Характеристика объектов:

№ п/п	Наименование ОПО	Рег. № ОПО	Класс опасности	Наименование объекта ЭПБ (ТУ, здания, сооружения)	Кол-во раб. дней
Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ)					
1	«Сеть газопотребления предприятия Тульская обл., Арсеньевский район п. Арсеньево»	A40-17600-0130	III	ГРПШ-400, Газорегулятор РДУ-32/с2-4-1 – 2 шт Подземный газопровод высокого давления ДУ 57 мм – 17,1 м. Надземный газопровод высокого давления ДУ 57 мм – 1,3 м.	30
2	«Сеть газопотребления предприятия Тульская обл., Каменский район, с. Архангельское»	A40-17600-0133	III	ГРПШ-10 МС, Газорегулятор РДГК-10М Подземный газопровод высокого давления: ДУ 57 мм – 241,3 м Наружный газопровод низкого давления ДУ 57 мм – 137,5 м.	
3	«Сеть газопотребления предприятия Тульская обл., Белевский район г. Белев»	A40-17600-0129	III	ГРП Н-300-0,1 Газорегулятор РДУ-32/с2-4-1,2 – 2 шт. Подземный газопровод высокого давления ДУ 57 мм – 5,8 м, ДУ 63 мм – 9,8 м. Надземный газопровод высокого давления ДУ 57 мм – 8,9 м.	
4	«Сеть газопотребления предприятия Тульская обл., г. Богородицк»	A40-17600-0127	III	Подземный газопровод среднего давления ДУ - 63 мм, 57 мм - 23,9 м Надземный газопровод среднего давления ДУ - 57 мм. - 9,1 м. ГРП Н -300/2 -6 №00333. Газорегулятор РДУ -32/6 – 2 шт.	
5	«Сеть газопотребления предприятия Тульская обл., Воловский район п. Волово»	A40-17600-0131	III	Подземный газопровод среднего давления – труба ПЭ80 ГАЗ SDR 11 ДУ 63 мм – 46 м Наружный газопровод среднего давления - труба стальная диаметр 57 мм. – 17м ГРПШ -10 МС -1, Газорегулятор РДГК -10М	
6	«Сеть газопотребления предприятия Тульская обл., Дубенский район, п. Дубна»	A40-17600-0132	III	Подземный газопровод высокого давления ПЭ ДУ 63 мм., 32 м. Надземный газопровод высокого давления стальной ДУ -57 мм. - 10,15 м. ГРП Ш -0,4 -2У Газорегулятор РДНК -400 2 шт.	

7	«Сеть газопотребления предприятия Тульская обл., Ленинский район, г/п р.п. Ленинский»	A40-17600-0128	III	ГРПШ -04 -2У1 Гарорегулятор РДНК - 32/3 Подземный газопровод высокого давления – труба ПЭ100 Газ SDR9 63x7 – 31,5м. Наружный газопровод высокого давления - труба стальная 57x3,5 – 8,5м.
8	«Сеть газопотребления предприятия Тульская обл., г. Суворов»	A40-17600-0021	III	Подземный газопровод высокого давления: ДУ 57 мм – 163,5 м ГРП ШН-А-0,1У Газорегулятор РДНК50-00-00ПС 1 шт.
9	«Сеть газопотребления предприятия Тульская обл., Чернский район п. Чернь»	A40-17600-0134	III	Подземный газопровод высокого давления труба ПЭ ДУ 63 мм – 150,6 м Надземный газопровод высокого давления стальная труба ДУ-57 мм. – 6,8 м. ГРПН – 300-4-12 Газорегулятор РДУ32/с2-4-1 – 2 шт.
10	«Сеть газопотребления предприятия Тульская обл., г. Ясногорск»	A40-17600-0023	III	Газораспределительный пункт ГРПШ-1 Газорегулятор РДГК 10/5 Подземный газопровод высокого давления стальная труба ДУ-59 мм. – 12м. Надземный газопровод высокого давления стальная труба ДУ-59 мм. – 2м.
Разработка документации на ликвидацию ОПО (старая котельная)				
11	«Сеть газопотребления предприятия г. Тула»	A40-17600-0017	III	Паровой котел ПРП СПК-1,0 рег.№1, зав.№2; Паровой котел ПРП СПК-1,0 рег.№2, зав.№1; Бойлер №1 V=6,3м3; Бойлер №2 V=6,3м3; Металлическая дымовая труба Н=22,0м, Д 400 мм; Металлическая дымовая труба Н=25,0м, Д 800 мм; Газопровод и газовое оборудование внутри котельной филиал "Тулэнерго"; Водогрейный котел В-1 (Тула-3) рег №3, зав. № 19; Водогрейный котел В-1 (Тула-3) рег №4, зав. № 37; Водогрейный котел В-1 (Тула-3) рег №5, зав. № 38.
ЭПБ документации на ликвидацию ОПО				
12	«Сеть газопотребления предприятия г. Тула»		III	Паровой котел ПРП СПК-1,0 рег.№1, зав.№2; Паровой котел ПРП СПК-1,0 рег.№2, зав.№1; Бойлер №1 V=6,3м3; Бойлер №2 V=6,3м3; Металлическая дымовая труба Н=22,0м, Д 400 мм; Металлическая дымовая труба Н=25,0м, Д 800 мм; Газопровод и газовое оборудование внутри котельной филиал "Тулэнерго"; Водогрейный котел В-1 (Тула-3) рег №3, зав. № 19; Водогрейный котел В-1 (Тула-3) рег №4, зав. № 37; Водогрейный котел В-1 (Тула-3) рег №5, зав. № 38.
Исключение из реестра ОПО				
13	«Сеть газопотребления предприятия г. Тула»		III	Паровой котел ПРП СПК-1,0 рег.№1, зав.№2; Паровой котел ПРП СПК-1,0 рег.№2, зав.№1; Бойлер №1 V=6,3м3; Бойлер №2 V=6,3м3;

			Металлическая дымовая труба Н=22,0м, Д 400 мм; Металлическая дымовая труба Н=25,0м, Д 800 мм; Газопровод и газовое оборудование внутри котельной филиал "Тулэнерго"; Водогрейный котел В-1 (Тула-3) рег №3, зав. № 19; Водогрейный котел В-1 (Тула-3) рег №4, зав. № 37; Водогрейный котел В-1 (Тула-3) рег №5, зав. № 38.	
--	--	--	---	--

3. Объем оказываемых услуг

Таблица 2. Перечень и объем оказываемых услуг

№ п/п	Наименование услуг/ этапа услуг	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1.	Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ) сетей газопотребления филиала «Тулэнерго»	Условная единица	10
2.	Разработка документации по ликвидации ОПО (демонтажу технических устройств) в срорки настоящих ТТ	Условная единица	1
3.	Проведение ЭПБ документации по ликвидации ОПО (демонтажу технических устройств) в организации, имеющей лицензию Ростехнадзора на проведение ЭПБ указанной документации	Условная единица	1
4.	Исключение из реестра ОПО	Условная единица	1
5.	Предоставление заказчику ЭПБ сетей газопотребления филиала «Тулэнерго», документации по ликвидации ОПО (демонтажу технических устройств), ЭПБ документации на ликвидацию ОПО, исключение из реестра ОПО, уведомления о внесении сведений в реестр заключений ЭПБ.	Условная единица	13

4. Требования к срокам оказания услуг

4.1. Проведение анализа технической, эксплуатационной документации, содержащей информацию о техническом состоянии и условиях эксплуатации – 1 день с момента получения информации.

Таблица 3. Требования по срокам выполнения работ

№ п/п	Наименование работ/ этапа работ	Требования к началу срока выполнения работ/ этапа работ	Требования к окончанию срока выполнения работ / этапа работ
1	2	3	4
1.	Экспертиза промышленной безопасности (ЭПБ) сетей газопотребления филиала «Тулэнерго»	С даты заключения договора	В течение 30 календарных дней с даты заключения договора
2.	Разработка документации по ликвидации ОПО (демонтажу технических устройств)	С даты заключения договора	В течение 20 календарных дней с даты заключения договора
3.	Проведение ЭПБ документации по ликвидации ОПО (демонтажу технических устройств) в организации, имеющей лицензию Ростехнадзора на проведение ЭПБ указанной документации	С даты заключения договора	В течение 20 календарных дней с даты заключения договора
4.	Исключение из реестра ОПО	С даты заключения договора	В течение 30 календарных дней с даты заключения договора

4.2. Заключение экспертизы промышленной безопасности, внесенное в реестр Ростехнадзора передается заказчику не позднее 6-х рабочих дней после подачи заявления на внесение в реестр.

5. Требования к применяемым материалам и оборудованию

5.1. Все используемые для выполнения работ материалы и оборудование должны соответствовать спецификациям, обязательным нормативно-техническим документам, стандартам, а также иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта, аттестаты и другие документы, предусмотренные действующим законодательством, а также удостоверяющие их качество. При этом используемые при выполнении работ материалы и оборудование должно соответствовать требованиям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2018 № 1716-83, а именно: производителем товара, страной отправления либо страной через которую перемещается товар не является Украина (применяется в части перечня, утвержденного постановлением).

6. Требования к порядку подготовки и передачи заказчику документов при оказании услуг и их завершении.

6.1. Исполнитель предоставляет Заказчику заключения экспертиз промышленной безопасности в 2-х экз. за подписью эксперта и руководителя экспертной организации. Заключение заверяется печатью экспертной организации и прошивается с указанием количества листов.

7. Требования к гарантийным обязательствам

7.1. Исполнитель должен гарантировать качество выполненных Услуг.

7.2. В случае обнаружения дефектов, не вошедших в дефектную ведомость и повлекших дополнительные затраты на их устранение, Исполнитель устраняет все выявленные дефекты за свой счет. В случае если дефекты устраняются силами Заказчика или подрядных организаций, Исполнитель должен возместить Заказчику затраты на устранение дефектов.

8. Ответственность исполнителя

8.1. За нарушение условий ТЗ, повлекшие ухудшение результата оказанных услуг, Заказчик вправе потребовать от Исполнителя безвозмездного устранения недостатков в сроки, установленные заказчиком либо соразмерного уменьшения стоимости услуг.

8.2. Исполнитель несет ответственность за ущерб, причиненный в ходе предоставления услуг людям, зданиям, сооружениям, оборудованию, окружающей среде, за соблюдение требований охраны труда, пожарной и промышленной безопасности в процессе оказания услуг.

8.3. Исполнитель несет ответственность за убытки, понесенные заказчиком вследствие простоя производства (оборудования) по причине неисполнения либо ненадлежащего исполнения исполнителем своих обязательств по настоящему ТЗ.

8.4. Исполнитель, не предупредивший заказчика о необходимости выполнения дополнительных услуг, не учтенных в ТЗ, которые могут повлиять на работоспособность оборудования, либо создают невозможность их завершения в срок, обязан возместить в полном объеме убытки, причиненные заказчику.

8.5. Уплата неустойки и возмещение убытков не освобождает исполнителя от оказания услуг по ТЗ и устранения нарушений. В случаях, когда услуги оказаны исполнителем с отступлением от требований ТЗ, ухудшившими их качество, Заказчик вправе по своему выбору потребовать от Исполнителя безвозмездного устранения недостатков в разумный срок либо уменьшения установленной цены за оказанные услуги. При не устранении исполнителем выявленных недостатков услуг в срок, установленный заказчиком (в срок, согласованный сторонами), либо если недостатки являются неустраняемыми, заказчик вправе потребовать возмещения причиненных убытков.

8.6. В случае привлечения исполнителем соисполнителей исполнитель в полном объеме несет ответственность за действия соисполнителя, в том числе соблюдения персоналом организации производственной дисциплины.

9. Требования к порядку привлечению субподрядчиков

9.1. Не допускается.

10. Требования о наличии кадровых ресурсов и их квалификации

10.1. Наличие эксперта третьей категории с областью аттестации – Э12ТУ и Э123С, аттестованного в установленном Правительством Российской Федерации порядке в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.05.2015 №509 «Об аттестации экспертов в области промышленной безопасности», с правом выполнения работ согласно перечню аттестации экспертов

в области промышленной безопасности, утвержденного приказом Ростехнадзора от 09.09.2015 №355 «Об утверждении перечня областей аттестации экспертов в области промышленной безопасности» в количестве по 1му человеку и более по каждой области. Стаж работы не менее 5 лет в соответствующей области аттестации требований промышленной безопасности.

Наличие данных специалистов подтверждается копиями соответствующих удостоверений.

11. Требования о наличии действующих разрешений, аттестаций, лицензий

11.1. Лицензия на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

Наличие лицензии подтверждается копией.

11.2. Свидетельство об аттестации собственной лаборатории неразрушающего контроля в соответствии с ПБ 03-372-00.

Области аттестации лаборатории неразрушающего контроля:

1. Объекты котлонадзора

1.1. Здания и сооружения

Наличие свидетельства подтверждается копией.

12. Меры по предоставлению национального режима

Основание: постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1875 «О мерах по предоставлению национального режима при осуществлении закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, закупок товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Предоставление национального режима в соответствии с ПП 1875 от 23.12.2024.	
ОКПД 2	Мера применения национального режима (запрет, ограничение, преимущество)
71.20.19.190	Не применяется

Начальник управления обеспечения производства

Ю.В. Тимонин