


УТВЕРЖДАЮ
И.о. главного инженера
филиала «Каширская ГРЭС»
АО «Интер РАО - Электрогенерация»

 А.В. Михайлов
«02» 07 2018г

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оказание услуг по техническому обслуживанию элегазовых выключателей
20кВ, 35кВ, 110кВ, 220кВ для Каширской ГРЭС в 2019 году

1. Наименование услуг (номенклатура) и перечень объектов, на которых будут оказываться услуги

1.1. Техническое обслуживание элегазовых выключателей 20кВ, 35кВ, 110кВ, 220кВ для Каширской ГРЭС. Услуги должны быть оказаны на территории филиала «Каширская ГРЭС» АО «Интер РАО-Электрогенерация» по адресу: Московская область, г. Кашира, Советский проспект.

1.2. Перечень элегазовых выключателей ежегодного технического обслуживания:

1.2.1. Элегазовые выключатели 110кВ типа 145PM фирмы АВВ

№ п/п	Инв.№	Наименование
1.	КАШ1400662	Ячейка № 1 ШСВ 1-2 ОРУ-110кВ
2.	КАШ1400663	Ячейка №2 ОБ 1-2 ОРУ-110кВ
3.	КАШ1400664	Ячейка № 3 ВЛ Кашира-Стрелецкая-1 ОРУ-110кВ
4.	КАШ1400665	Ячейка № 4 ВЛ Кашира-Стрелецкая-2 ОРУ-110кВ
5.	КАШ1400666	Ячейка № 5 Западный тр-р ОРУ-110кВ
6.	КАШ1400668	Ячейка № 7 ВЛ Кашира- Жилево ОРУ-110кВ
7.	КАШ1400669	Ячейка № 8 Тр-ор НПО "Энергия" ОРУ-110кВ
8.	КАШ1400670	Ячейка № 9 А/Тр-р АТ-8 ОРУ-110кВ
9.	КАШ1400671	Ячейка № 10 ВЛ Кашира-Алеево ОРУ-110кВ
10.	КАШ1400672	Ячейка № 11 ВЛ Кашира-Малино ОРУ-110кВ
11.	КАШ1400673	Ячейка № 12 Рез. Тр-р С.Н. Т-100 ОРУ-110кВ
12.	КАШ1400676	Ячейка № 15 ВЛ Кашира-Озеры ОРУ-110кВ
13.	КАШ1400677	Ячейка № 16 ВЛ Кашира-Клишино ОРУ-110кВ
14.	КАШ1400678	Ячейка № 17 ВЛ Кашира-Мордвес ОРУ-110кВ
15.	КАШ1400679	Ячейка № 18 Восточный тр-р ОРУ-110кВ
16.	КАШ1400680	Ячейка № 19 ВЛ Кашира-Ожерелье-1 с отп. ОРУ-110кВ
17.	КАШ1400681	Ячейка № 20 ВЛ Кашира-Ожерелье-2 с отп. ОРУ-110кВ
18.	КАШ1400682	Ячейка № 21 АТ-7 ОРУ-110кВ
19.	КАШ1400683	Ячейка № 22 Рез. Тр-р С.Н. Т-200 ОРУ-110кВ
20.	КАШ1400684	Ячейка № 23 ОБ 3-4 ОРУ-110кВ
21.	КАШ1400685	Ячейка № 24 ШСВ 3-4 ОРУ-110кВ

1.2.2. Элегазовый генераторный выключатель 20 кВ типа HECS-100L фирма «АВВ»

№ п/п	Инв.№	Наименование
1.	КАШ1400701	Т-3 Трансформатор ТДЦ-400000/ 500-У1

1.2.3. Элегазовые выключатели 35 кВ типа ВГБЭ-35:

№ п/п	Инв.№	Наименование
1.	КАШ1400686	Ячейка № 2 Тр-ра СУ ОРУ 35 кВ
2.	КАШ1400687	Ячейка № 3 ВЛ Кашира-Город 1 с отп. ОРУ 35 кВ
3.	КАШ1400688	Ячейка № 5 ВЛ Кашира-Город 2 с отп. ОРУ 35 кВ
4.	КАШ1400689	Ячейка № 7 ШСВ ОРУ 35 кВ

1.3. Перечень элегазовых выключателей для комплексного технического обслуживания:

№ п/п	Инв.№	Наименование
1.	КАШ1400752	Ячейка № 6 БКТП-35/6 ОРУ 35 кВ
2.	КАШ1400690	Ячейка № 8 Тр-ра Западный ОРУ 35 кВ
3.	КАШ1400691	Ячейка № 9 Тр-ра Восточный ОРУ 35 кВ
4.	КАШ1400667	Ячейка № 6 ВЛ Кашира-Сидорово с отп. ОРУ-110кВ
5.	КАШ1400674	Ячейка № 13 СВ 2-4 ОРУ-110кВ
6.	КАШ1400675	Ячейка № 14 СВ 1-3 ОРУ-110кВ
7.	КАШ1400648	Ячейка № 8 АТ-9 ОРУ -220кВ

2. Общие требования

2.1. Основание для оказания услуг

Руководство по эксплуатации элегазовых выключателей. РЭ 3414-005 Рм 145-40108210-98

Целью оказываемых услуг является оценка состояния оборудования, обеспечение надежной и безаварийной работы элегазовых выключателей.

2.2. Требования к срокам оказания услуг

Дата начала оказания услуг – с момента подписания договора, дата окончания услуг - 30.10.2019.

2.3. Нормативные требования к качеству услуг, их результату.

Услуги по техническому обслуживанию и комплексному техническому обслуживанию должны быть оказаны с соблюдением требований нормативно-правовых актов РФ, регулирующих данный вид деятельности, включая, но, не ограничиваясь:

- Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электрических станций и тепловых сетей: РД 34.03.201-97. - М.: ЭНАС, 1997 с Изм. №1/2000, - М.: ЗАО «Энергосервис», 2000.
- Правила технической эксплуатации и требований безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации С-Пб.: Недра, 1992 от 1994 г.
- Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей: / Утв. Минэнерго России от 13.01.03 № 6.
- Правила устройства электроустановок: ПУЭ-7 изд. -М.: Энергосервис, 2003.
- СНиП 2.01.02-85. Противопожарные нормы.
- СНиП 3.05.02-88. Газоснабжение.
- «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» в ред. Постановления Правительства РФ от 17.02.2014 N 113;
- «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей СО 34.04.181-2003».
- СО 34.03.201-97 «Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей»;
- СО 34.03.301-00 «Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий»;
- «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», зарегистрированные в Минюсте России 12 декабря 2013 г. N 30593;
- «Инструкция о внутриобъектовом и пропускном режиме в филиале «Каширская ГРЭС»;
- «Правила безопасности при работе с инструментом и приспособлениями» Москва НЦ ЭНАС 2004г.

При выполнении работ Исполнитель (Подрядчик) должен руководствоваться требованиями нормативно-технической и технологической документации на техническое обслуживание оборудования, действующими в отрасли стандартами, техническими условиями на

обслуживание, технологическими процессами, нормам, правилами, инструкциями, предписаниями заводов изготовителей.

3. Требования к оказанию услуг

3.1. Объем оказываемых услуг

3.1.1. В объем ежегодного технического обслуживания элегазовых выключателей:

110 кВ типа 145PM40 – 21 шт. входят работы:

- Организационные мероприятия на объекте. Подготовка рабочих мест. Проверка и подготовка к работе приборов и газотехнологического оборудования;
- Контроль резервуаров выключателя.
- Контроль герметичности (регистрация показаний сигнализаторов плотности, расчет утечек);
- Анализ влагосодержания элегаза в баллоне перед дозаправкой;
- Запись показания счетчика рабочих циклов привода;
- Дозаправка элегазом газоизолированных объемов полюса выключателя;
- Проверка работоспособности обогрева шкафа привода;
- Проверка работоспособности обогрева баков;
- Обработка материалов и анализ полученных результатов;
- Оформление документации (протоколы, запись в релейном журнале, акты состояния ячейки).

35 кВ типа ВГБЭ-35 – 4шт., входят работы:

- Организационные мероприятия на объекте. Подготовка рабочих мест. Проверка и подготовка к работе приборов и газотехнологического оборудования;
- Контроль резервуаров выключателя;
- Контроль герметичности (регистрация показаний сигнализаторов плотности, расчет утечек);
- Анализ влагосодержания элегаза в баллоне перед дозаправкой;
- Запись показания счетчика рабочих циклов привода;
- Дозаправка элегазом газоизолированных объемов полюса выключателя;
- Проверка работоспособности обогрева шкафа привода;
- Проверка работоспособности обогрева баков;
- Обработка материалов и анализ полученных результатов;
- Оформление документации (протоколы, запись в релейном журнале, акты состояния ячейки).

20 кВ типа HECS-100L – 1шт. входят работы:

- Организационные мероприятия на объекте. Подготовка рабочих мест. Проверка и подготовка к работе приборов и газотехнологического оборудования;
- Контроль резервуаров выключателя;
- Контроль герметичности (регистрация показаний сигнализаторов плотности, расчет утечек);
- Анализ влагосодержания элегаза в баллоне перед дозаправкой;
- Запись показания счетчика рабочих циклов привода;
- Дозаправка элегазом газоизолированных объемов полюса выключателя;
- Проверка работоспособности обогрева шкафа привода;
- Обработка материалов и анализ полученных результатов;
- Оформление документации (протоколы, запись в релейном журнале, акты состояния ячейки).

3.1.2. В объем проведение комплексного технического обслуживания элегазовых выключателей 110 кВ типа 145PM40 - 3шт.; 35 кВ типа ВГБЭ-35 – 3 шт.; 220кВ типа 242PMR40 – 1шт., входят работы:

- Организационные мероприятия на объекте. Подготовка рабочих мест. Проверка и подготовка к работе приборов и газотехнологического оборудования;
- Контроль резервуаров выключателя (визуальный осмотр);
- Контроль герметичности (регистрация показаний сигнализаторов плотности, расчет утечек);

- Проверка и измерение давления элегаза контрольным манометром;
- Проверка сигнализаторов плотности (погрешность показаний, срабатывание предварительной и аварийной уставок) и цепей сигнализации снижения давления элегаза;
- Запись показания счетчика рабочих циклов привода;
- Анализ влагосодержания элегаза в выключателе;
- Анализ влагосодержания элегаза в баллоне перед дозаправкой;
- Дозаправка элегазом газоизолированных объемов полюса выключателя;
- Поиск мест утечек элегаза с помощью течеискателя;
- Измерение переходного сопротивления главных контактов;
- Снятие временных характеристик выключателя;
- Проверка регулировочных и установочных характеристик механизмов. Комплексная проверка цепей ВК;
- Проверка работоспособности обогрева шкафа привода;
- Проверка работоспособности обогрева баков;
- Проверка надежности затяжки резьбовых соединений. При необходимости подтянуть болты и гайки в соответствии с ОСТ 37.001.050-73.
- Обработка материалов и анализ полученных результатов;
- Оформление документации (протоколы, запись в релейном журнале, акты состояния ячейки).

3.1.3. Исполнитель работ обеспечивает устранение неисправностей и проведение работ, связанных с подкачкой элегаза в выходные и праздничные дни, после поступления заявки в течение 4 часов. Производство работ, оформление технической документации должно выполняться в соответствии с требованиями «Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» СО 34.04.1812003.

3.2. Требования к последовательности этапов оказания услуг

3.2.1. В соответствии с объемами и последовательностью оказания услуг указанными в п.3.1.1. технического задания.

3.2.2. Исполнитель обязан в конкурсной заявке предоставить график производства работ, в котором должны быть отображены основные события, происходящие при выполнении работ, в порядке, определяемом технологическим процессом или проектом производства работ и конструкцией оборудования.

3.3. Требования к организации обеспечения услуг.

3.3.1. При оказании услуг Исполнитель должен руководствоваться требованиями нормативно-технической документации.

3.3.2. Заказчик и подрядчик распорядительными документами по организациям определяют ответственных представителей для решения административных и технических вопросов. О произведенных назначениях электростанция и исполнители технического обслуживания информируют друг друга письменно.

3.3.3. Исполнитель обеспечивает безопасность труда своего персонала в пределах принятого объема услуг, согласно требований правил по охране труда, а также противопожарные мероприятия.

3.3.4. Исполнитель должен под свою ответственность и за свой счет произвести обеспечение работ необходимой технологической оснасткой, средствами малой механизации, инструментом, необходимыми для исполнения услуг в объеме настоящего технического задания.

3.3.5. Услуги проводить в периоды времени, согласованные с Заказчиком.

3.4. Требования к применяемым материалам и оборудованию

3.4.1. Комплектование работ МТР должно производиться в соответствии с НТД. Применяемые при оказании услуг МТР должны быть сертифицированы, и иметь

действительный срок гарантии на период, указанный в п.2.2. Стоимость МТР Заказчика в затраты Исполнителя и в цену договора не входят.

3.4.1. Комплектование и подготовку технологической оснастки для оказания услуг должен выполнять Исполнитель.

3.5. Требования безопасности

3.5.1. Исполнитель несёт ответственность за обеспечение своих работников средствами индивидуальной защиты, инструментом и приспособлениями, необходимыми для оказания услуг.

3.5.2. Персонал исполнителя во время нахождения на территории заказчика должен иметь при себе удостоверение о прохождении проверки знаний требований нормативных документов по технической эксплуатации, охране труда, пожарной и промышленной безопасности. Право допуска к выполнению поручаемых работ, в соответствии с Договором, должно быть подтверждено письмом руководителя подрядной организации. Исполнитель обязан предоставить Заказчику документы согласно Приложению №1 к ТЗ – ПОРЯДОК предоставления информации необходимой для допуска к работам на филиале «Каширская ГРЭС» АО «Интер РАО-Электрогенерация», подрядными организациями.

3.5.3. Исполнитель обеспечивает соблюдение своим персоналом правил внутреннего распорядка предприятия, правил техники безопасности, правил противопожарного режима (безопасности).

3.5.4. Исполнитель обязан предоставлять заказчику всю информацию о состоянии охраны труда, травматизме в своей организации при оказании услуг, являющихся предметом данной закупки. Исполнитель обязан в течение 15 минут предоставить оперативную информацию в ООТиПБ о произошедшем несчастном случае с персоналом на территории заказчика.

3.5.5. Исполнитель несет ответственность за причиненные его персоналом убытки, связанные с конфликтами, нарушением дисциплины.

3.5.6. В случае появления обстоятельств, угрожающих безопасности при оказании услуг, а также возникновению пожарной опасности незамедлительно сообщать о них заказчику.

3.5.7. В случае привлечения исполнителем субподрядной организации, исполнитель в полном объеме несёт ответственность за действия субподрядчика, в том числе соблюдения персоналом субподрядной организации производственной дисциплины.

3.5.8. Услуги, при оказании которых возможно повреждение оборудования заказчика или нанесения вреда здоровью персонала, должны производиться по проекту производства работ (ППР), согласованному с Заказчиком. Разработку ППР выполняет исполнитель. Решение о необходимости разработки ППР для конкретной работы должно быть согласовано исполнителем с заказчиком.

3.6. Требования к порядку подготовки и передачи Заказчику документов при оказании услуг и их завершении.

3.6.1. Приемка-сдача оказанных услуг будет проводиться после полного исполнения условий договора.

3.6.2. Приемка-сдача должна быть оформлена актом. В акте указывается полное наименование оказанных услуг, а также все обязательные реквизиты, предусмотренные Федеральным законом №129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.6.3. Приемка выполненных работ и оценка качества осуществляются в соответствии с Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей СО 34.04.181-2003.

3.6.4. Заключения по результатам проведенного технического обслуживания элегазовых выключателей для Каширской ГРЭС оформляются на бумажном носителе в двух экземплярах.

3.7. Требования к гарантийным обязательствам

3.7.1. Исполнитель гарантирует соответствие качества выполненных работ действующим техническим требованиям и нормативам в течение гарантийного срока, который должен быть не менее 12 месяцев с момента подписания Заказчиком акта приёмки выполненных работ. Исполнитель присутствует во время пуска оборудования прошедшего техническое обслуживание и комплексное техническое обслуживание и оперативно устраняет выявленные во время пуска дефекты. В течение гарантийного срока Исполнитель устраняет

все выявленные дефекты за свой счет, в случае если дефекты устраняются силами Заказчика или других подрядных организаций, Исполнитель возмещает затраты Заказчику на устранение дефектов.

3.8. Ответственность Исполнителя

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

3.8.2. Исполнитель отвечает за соответствие государственным стандартам, техническим условиям и регламентам, нормативным актам применяемых при оказании услуг оборудования, приборов, инструментов и другими техническими устройствами, а также несет риск убытков, связанных с их ненадлежащим качеством, недостоверными показаниями и другими условиями, ухудшающими результаты оказанных услуг.

3.8.3. 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.

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

3.8.5. 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.

3.8.6. 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.

3.8.7. В случае привлечения исполнителем субподрядной организации исполнитель в полном объеме несёт ответственность за действия субподрядчика, в том числе соблюдения персоналом субподрядной организации производственной дисциплины.

3.9. Требования к порядку привлечения субподрядчиков

Поставщик (подрядчик, исполнитель) вправе привлечь по письменному согласованию с Заказчиком к исполнению своих обязательств по договору других лиц – субподрядчиков (соисполнителей). Предельный объем привлечения субподрядчиков (соисполнителей) 1-го уровня к исполнению обязательств по договору не может превышать 50 процентов от всего объема обязательств Поставщика (подрядчика, исполнителя) по договору.

Под субподрядчиком (соисполнителем) 1-го уровня понимается лицо, привлеченное поставщиком (исполнителем, подрядчиком) к частичному исполнению своих обязательств, возникших из прямого договора, заключенного таким поставщиком (подрядчиком, исполнителем) с заказчиком.

4. Требования к порядку формирования коммерческого предложения участника закупки, обоснованию цены, расчетов

4.1. Стоимость работ, указанных в настоящем ТЗ, должна быть подтверждена исполнителем технико-коммерческим предложением.

4.2. Обоснование стоимости выполняемых работ должно быть представлено участником в виде технико-коммерческого предложения при подаче заявки на участие в конкурсных процедурах. Для пересчета базовой стоимости работ в текущие цены могут применяться индексы, установленные Минрегионом РФ, Госстроем РФ или другим уполномоченным органом ценообразования на момент составления документации, с учётом сроков выполнения работ.

4.3. Договор на выполнение работ в объеме настоящего ТЗ заключается после согласования и утверждения смет заказчиком. При этом цена договора определяется утверждённой сметой и не может превышать цену конкурсной заявки исполнителя, указанной в письме о подаче оферты.

4.4. Оплата работ осуществляется на основании подписанных сторонами Актов выполненных работ, а также выставленных исполнителем счетов, (при необходимости – других расчетных документов) в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания сторонами Актов выполненных работ. А в случае привлечения исполнителя из числа субъектов малого или среднего предпринимательства расчеты осуществляются в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания сторонами Актов выполненных работ.

5. Требования к участникам закупки

5.1. Требования о наличии кадровых ресурсов и их квалификации

5.1.1. Участник закупки должен в составе своей заявки представить копии документов, подтверждающих наличие у него лицензий, разрешений, материально-технических и кадровых ресурсов и т.д., позволяющих выполнить услуги, являющиеся предметом закупки.

5.1.2. Исполнитель должен обеспечить оказание услуг квалифицированными сотрудниками, и иметь в наличии необходимое количество специалистов: инженерно-технический персонал имеющий группу по ЭБ 4 и 5 – не менее 5 чел.

5.2. Требования о наличии материально – технических ресурсов

5.2.1. Наличие собственного или привлеченного оборудования, необходимого для выполнения работ.

5.2.2. Приборы и оборудование должны по качеству соответствовать ГОСТ и ТУ, иметь сертификаты соответствия качества завода-изготовителя и санитарно-эпидемиологические заключения: 1) комплект газозаправочный; 2) детектор утечки элегаза; 3) устойство для анализа характеристик выключателя; 4) микроомметр; 5) прибор для определения процентного содержания элегаза; 6) гигрометр.

5.2.3. Материально-технические ресурсы исполнитель самостоятельно доставляет на объект.

5.3. Требования к измерительным приборам и инструментам

5.3.1. Средства измерения, должны быть поверены и калиброваны.

5.3.2. Исполнитель должен иметь аттестат аккредитации на оказание соответствующих услуг.

5.4. Требования о наличии действующих разрешений аттестаций, свидетельств СРО, лицензий.

Не требуется.

5.5. Требование о наличии сертификационных систем менеджмента

Желательным является если участник закупки предоставит в составе своей заявки, документы подтверждающие наличие у него системы менеджмента качества действующей в соответствии с законодательными и нормативными актами РФ ИСО 9001, действующих систем менеджмента промышленной безопасности и охраны труда (СМПБиОТ) (OHSAS 18000), экологического менеджмента (ISO 14000), энергетического менеджмента (50001) и других.

5.6. Требования о наличии аккредитации в Группе «Интер РАО»

Участники закупки, имеющие аккредитацию в Группе «Интер РАО» в качестве поставщиков услуг в области экспертизы промышленной безопасности, должны приложить копию действующего Свидетельства об аккредитации в Группе «Интер РАО».

5.7. Требования к опыту оказания аналогичных услуг

Участник закупки должен подтвердить наличие у него опыта оказания аналогичных услуг в количестве не менее 3 исполненных договоров за последние пять лет предшествующих дате подачи заявки на участие в данной закупке, при этом цена каждого из исполненных ранее договоров должна составлять не менее 50 % от цены указанной участником закупки в его оферте.

Желательно если Участник закупки подтвердит наличие у него опыта предоставлением отзывов Заказчиков.

5.8. Требования к опыту поставки аналогичных товаров

Не требуется

5.9. Требования к субподрядным организациям

Требования, указанные в пунктах 5.1-5.5 применимы к привлекаемым участниками субподрядчикам, в объеме поручаемых им работ согласно «Плану распределения работ между генеральным подрядчиком и субподрядными организациями» и документы, подтверждающие соответствие требованиям, должны представляться в составе заявки участника.

6. Приложения

1. ПОРЯДОК предоставления информации необходимой для допуска к работам на филиале «Каширская ГРЭС» АО «Интер РАО-Электрогенерация» подрядными организациями.

Начальник Электрического цеха

А.Б. Сурков

«__» ____ 2018г.

Согласовано:

Начальник ПТО

В.А. Федюков

«__» ____ 2018г.

Ведущий инженер по инновациям
и энергоэффективности

А.Н. Попова

«__» ____ 2018г.

Тех. задание составил:

Н.А. Скляр

инженер по ремонту ЭЦ

тел.33-46 e-mail: sklyar_na@interrao.ru

ПОРЯДОК

предоставления информации необходимой для допуска к работам на филиале «Каширская ГРЭС» АО «Интер РАО-Электрогенерация» подрядными организациями.

1. Письмо-направление аттестованных лиц для безопасного производства работ, за подписью директора или главного инженера предприятия, с печатью (оригинал письма).
2. Документы, подтверждающие аттестацию членов аттестационной комиссии подрядной организации (копии протоколов), если персонал подрядной организации аттестован в комиссии собственного предприятия. Копии протоколов проверки знаний у руководителей (ответственных руководителей), производителей работ, членов бригад (лиц, направляемых для производства работ на филиал).
3. Копии документов, подтверждающих разрешение на право проведения работ: квалификационного удостоверения, удостоверения на право проведения работ на высоте, специальных работ (газо-электросварочных, стропальных, работ с электроинструментом, работ с грузоподъемными механизмами и т.п.).
4. Документы, подтверждающие отсутствие медицинских противопоказаний на производство указанных работ на каждого направляемого работника, а также акты психиатрического обследования на работников, выполняющих работы повышенной опасности.
5. Документы подтверждающие обучение пожарно-техническому минимуму на каждого работника, направляемого на Каширскую ГРЭС.
6. По согласованию с Каширской ГРЭС предоставить проект производства работ (ППР), технологические карты на выполняемые работы, согласно действующим нормативным документам.
7. При необходимости использования грузоподъемных кранов необходимы следующие документы:
 - в письме-направлении необходимо указать лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами и стропальщиков;
 - копии протоколов проверки знаний лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами и стропальщиков;
 - копию приказа о назначении лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами и стропальщиков.
8. Для водителей, осуществляющих транспортные услуги разового характера достаточно представить скан-копию водительского удостоверения.