Лист согласования технического задания

«Услуги по оценке технического состояния основного электротехнического оборудования, ЛЭП и определению уровня готовности филиалов ПАО «МРСК Северо-Запада» к отопительным сезонам 2019-2020, 2020-2021, 2021-2022гг.»

Утверждаю:
Первый заместитель Генерального директора – главный инженер
_____ /Д.В. Ягодка/
(подпись) (расшифровка)

«29» 07 2019 года

Согласовано:
Заместитель главного инженера по эксплуатации – начальник ДТПиРОиРОЭХ
_____ /В.М. Абаимов/
(подпись) (расшифровка)

«26» 07 2019 года

Согласовано:
Начальник отдела управления производственными активами ДТПиРОиРОЭХ
_____ /В.В. Кузнецов/
(подпись) (расшифровка)

«26» 07 2019 года

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на оказание услуг по оценке технического состояния основного электротехнического оборудования, ЛЭП и определению уровня готовности филиалов ПАО «МРСК Северо-Запада»
к отопительным сезонам 2019-2020, 2020-2021, 2021-2022гг.

1. Общие положения

Услуги оказываются в соответствии со следующими нормативными документами:

– Методика оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденная приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 (зарегистрировано Минюстом 05.10.2017 № 48429) (далее – Методика ИТС);

– Методика проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденная приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (зарегистрировано Минюстом 13.02.2018 № 50026) (далее – Методика ОС).

2. Перечень основного электротехнического оборудования и линий электропередачи ПАО «МРСК Северо-Запада», в отношении которого проводится оказание услуг

Перечень филиалов Заказчика:

- Филиал «Архэнерго»;
- Филиал «Вологдаэнерго»;
- Филиал «Карелэнерго»;
- Филиал «Колэнерго»;
- Филиал «Комиэнерго»;
- Филиал «Новгородэнерго»;
- Филиал «Псковэнерго».

Перечень оборудования:

– линии электропередачи напряжением 35 кВ и выше (в количестве 1554 ед.);

– силовые трансформаторы напряжением 110 кВ и выше (в количестве 1059 ед.).

3. Состав услуг

Услуги по оценке технического состояния основного электротехнического оборудования, линий электропередачи Заказчика и определению текущего уровня готовности филиалов Заказчика к работе в отопительный сезон 2019-2020; 2020-2021; 2021-2022 гг. включают в себя:

– консультации по применению Методики ИТС, Методики ОС в ходе подготовки информации об основном электротехническом оборудовании и линиях электропередачи Заказчика (далее – оборудование, ЛЭП) для дальнейшей обработки в соответствии Методикой ИТС и Методикой ОС;

– расчет индексов технического состояния (далее – ИТС) единиц оборудования и ЛЭП в соответствии с Методикой ИТС с использованием информации, предоставленной Заказчиком;

– анализ причин снижения ИТС оборудования, ЛЭП с рекомендациями по их устранению (в отчетах за 4-й, 8-й и 12-й Отчетные периоды, сформированные по состоянию на 25 число месяца, предшествующего последнему месяцу каждого из указанных в настоящем абзаце Отчетных периодах);

– ранжирование оборудования и ЛЭП по ИТС;

– расчет текущего уровня готовности Заказчика к работе в отопительный сезон 2019-2020; 2020-2021; 2021-2022 гг. в соответствии с Методикой ОС с использованием информации, предоставленной Заказчиком;

– ранжирование филиалов по результатам оценки выполнения условий готовности с анализом причин;

– перечень филиалов, имеющих худшие результаты оценок готовности с анализом причин их появления (в отчетах за 4-й, 8-й и 12-й Отчетные периоды, сформированные по состоянию на 25 число месяца, предшествующего последнему месяцу каждого из указанных в настоящем абзаце Отчетных периодах);

– перечень филиалов, имеющих отрицательную динамику по результатам оценок готовности с рекомендациями по ее устранению (в отчетах за 4-й, 8-й и 12-й Отчетные периоды, сформированные по состоянию на 25 число месяца, предшествующего последнему месяцу каждого из указанных в настоящем абзаце Отчетных периодах).

4. Порядок оказания услуг

4.1. Оценка технического состояния основного электротехнического оборудования и линий электропередачи

Исполнитель осуществляет обработку информации, предоставленной Заказчиком до 25 числа каждого месяца Отчетного периода: значения ИТС функциональных узлов электрооборудования и ЛЭП, рассчитанных в соответствии с Методикой ИТС, по каждой единице оборудования, ЛЭП с указанием причин снижения ИТС (далее – «Исходные данные для расчёта ИТС»). Исполнитель в ходе подготовки Заказчиком «Исходных данных для расчета ИТС» осуществляет методические консультации по применению Методики ИТС по телефону и электронной почте, указанной в разделе 7 настоящего Технического задания.

Исполнитель в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения «Исходных данных для расчета ИТС» от Заказчика проверяет их на полноту и соответствие Методике ИТС и в случае наличия замечаний, направляет их Заказчику на адрес электронной почты, указанный в разделе 7 настоящего Технического задания.

Заказчик устраняет замечания к «Исходным данным для расчета ИТС» в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения замечаний от Исполнителя.

Исполнитель осуществляет обработку «Исходных данных для расчета ИТС», а именно производит расчет ИТС каждой единицы электротехнического оборудования, ЛЭП, а также их аналитическую обработку.

4.2. Определение текущего уровня готовности филиалов Заказчика к работе в отопительный сезон 2019-2020; 2020-2021; 2021-2022 гг.

Исполнитель осуществляет обработку информации: значений параметров, предусмотренных Методикой ОС (далее – «Исходные данные для расчета ИГОС»), при этом:

– параметры, для которых Методикой ОС предусмотрено предоставление субъектами электроэнергетики, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, предоставляет Заказчик. Исполнитель в ходе предоставления параметров Заказчиком осуществляет методические консультации по применению Методики ОС по телефону и электронной почте, указанной в разделе 7 настоящего Технического задания;

– остальные параметры Исполнитель получает самостоятельно у источника, указанного в Методике ОС.

Исполнитель осуществляет обработку «Исходных данных для расчета ИГОС», а именно выполняет расчет оценки показателей, условий, групп условий, индекса готовности для каждого филиала субъекта, а также аналитическую обработку: ранжирование филиалов по результатам оценки выполнения условий готовности, выявление наихудших результатов оценки готовности с анализом причин, в том числе выявление отрицательной динамики (начиная со второго месяца первого Отчетного периода) по результатам оценки готовности Заказчика, анализ причин такой динамики и рекомендации по ее устранению.

5. Требования к документированию

Исполнитель ежемесячно формирует информационные материалы, содержащие обработанную информацию в соответствии с пунктами 4.1 и 4.2 настоящего Технического задания за истекший месяц, и направляет их Заказчику в виде файлов в форматах *.doc и *.xls на адрес электронной почты, указанный в разделе 7 настоящего Технического задания, не позднее 10 числа следующего месяца. Информационные материалы должны включать в себя:

1. Сведения о техническом состоянии основного электротехнического оборудования и линий электропередачи:

– ИТС функциональных узлов каждой единицы оборудования (Таблица №1);

– ИТС единиц оборудования (Таблица №2);

– значения ИТС после проведенных КР, СР (Таблица №3);

– перечень электротехнического оборудования и линий электропередачи, имеющих худшую оценку технического состояния (Таблица №4);

– анализ показателей единиц электротехнического оборудования и линий электропередачи (Таблица №5);

– анализ причин снижения ИТС электротехнического оборудования и линий электропередачи с рекомендациями по их устранению (в отчетах за 4-й, 8-й и 12-й Отчетные периоды, сформированные по состоянию на 25 число месяца, предшествующего последнему месяцу каждого из указанных в настоящем абзаце Отчетных периодах).

2. Сведения об уровне готовности ПАО «МРСК Северо-Запада» к работе в отопительный сезон 2019-2020; 2020-2021; 2021-2022 гг.:

– результаты расчетов текущего уровня готовности Заказчика к работе в отопительный сезон (Таблица №6);

– перечень объектов, имеющих худшие результаты оценок готовности с анализом причин их появления (в отчетах за 4-й, 8-й и 12-й Отчетные периоды, сформированные по состоянию на 25 число месяца, предшествующего последнему месяцу каждого из указанных в настоящем абзаце Отчетных периодах);

– перечень объектов, имеющих отрицательную динамику по результатам оценок готовности с рекомендациями по ее устранению (в отчетах за 4-й, 8-й и 12-й Отчетные периоды, сформированные по состоянию на 25 число месяца, предшествующего последнему месяцу каждого из указанных в настоящем абзаце Отчетных периодах).

Отчёт об оказанных услугах за 4-й, 8-й и 12-й Отчетные периоды, сформированные по состоянию на 25 число месяца, предшествующего последнему месяцу каждого из указанных в настоящем абзаце Отчетных периодах., Исполнитель дополнительно направляет Заказчику на бумажном и электронном (CD) носителях на почтовый адрес, указанный в разделе 7 настоящего Технического задания. Все приложения к Отчетам об оказанных услугах предоставляются Заказчику только на электронном (CD) носителе (в виде файлов формата .doc, .xls).

Таблица №1

Для каждого узла каждой единицы оборудования:

№ п/п	Субъект ЭЭ	Объекты ЭЭ	Класс оборудования	Оборудование	Узел	ИТС узла	ИТС оборудования/группы оборудования/объекта/ субъекта
1	2	3	4	5	6	7	8

Таблица №2

Для каждого показателя каждого узла каждой единицы оборудования:

№ п/п	Субъект ЭЭ	Объект ЭЭ	Класс оборудования	Диспетчерское наименование	ИТС единицы	Экземпляр ФУ	ИТС ФУ	Причины отклонения значения ИТС от 100 баллов
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица №3

Для каждой единицы оборудования:

№ п/п	Объект ЭЭ	Класс оборудования	Станционный номер	Дата окончания ремонта (факт)	Вид ремонта	ИТС до ремонта		ИТС после ремонта	
						ИТС	Отчётный период	ИТС	Отчётный период
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Таблица №4

Для каждой единицы оборудования:

Объект ЭЭ	Тип оборудования	Диспетчерское наименование	ИТС
1	2	3	4

Таблица №5

Для каждого показателя каждого узла каждой единицы оборудования:

№ п/п	Объект ЭЭ	Класс оборудования	Диспетчерское наименование	Отчётный период 1	ИТС единицы период 1	Отчётный период 2	ИТС единицы период 2	Экземпляр ФУ	ИТС ФУ период 1	ИТС ФУ период 2	Изменение (+ улучшение, - ухудшение)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Таблица №6

Для каждого показателя каждого объекта электроэнергетики:

№ п/п	Объект электроэнергетики	Количественная оценка объекта	Группа условий готовности	Оценка группы условий объекта	Условие готовности	Оценка условия	Наименование показателя готовности	Оценка показателя
1	2	3	4	5	6	7	8	9