СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер МУП «СРЭС»
МО Сургутский район

_____А.Н.Желещиков
«30» 04 2020г.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор МУП «СРЭС»
МО Сургутский район

_____В.А.Васьков
«30» 04 2020г.

МЕРОПРИЯТИЯ

по снижению процента технологического расхода электрической энергии (потерь) до значения 9,00% в электрических сетях МУП «СРЭС» МО Сургутский район в 2020 году

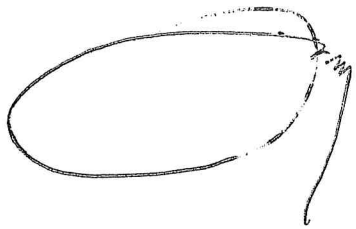
№ п/п	Наименование мероприятия	Ответственный за выполнение	Срок выполнения	Примечание
1	Отключение в режиме малых (сезонных) нагрузок силовых трансформаторов на двух трансформаторных подстанциях.	Начальник ОДС	с 25.05.2020г. по 14.09.2020г.	Информацию о произведенных отключениях предоставить главному инженеру
2	Проведение обследования трехфазных узлов учета прямого и полукосвенного включения установленных на вводах в многоквартирные жилые дома на предмет исправности и фиксации сроков поверки счетчиков и трансформаторов тока	Начальники РЭС	до 14.06.2019г.	Результат обследования оформить служебными записками с приложением перечня необходимого материала для восстановления работоспособности узлов учета
3	При выявлении неисправных трехфазных счетчиков установленных на высоте не позволяющей снимать показания без применения АГП выполнить перенос узлов учета на высоту 2м от уровня земли	Начальники РЭС	постоянно	

4	Анализ небалансов: а) вводных узлов учета ТП-6(10)/0,4кВ и счетчиков потребителей; б) узлов учета поступления в сеть предприятия (головных счетчиков) и счетчиков на вводах ТП-6(10)/0,4кВ.	Начальники РЭС, СТАПЭ и ЭСУ		Результаты анализа оформлять служебными записками на имя заместителя главного инженера. При составлении анализа учитывать аналогичный период прошлых 2-х лет и план.
4.1.	Выгрузка показаний вводных счетчиков электроэнергии на ТП-6(10)/0,4кВ	Начальники СТАПЭиЭСУ, ОАСУП	Ежемесячно 23 числа отчетного месяца	В случае отсутствия (не выгрузки) показаний, СТАПЭиЭСУ формирует перечень таких счетчиков и передает служебкой в РЭСы
4.2.	Визуальное снятие показаний вводных счетчиков электроэнергии на ТП-6(10)/0,4кВ, согласно перечню СТАПЭиЭСУ	Начальники РЭС	С 24 по 25 число каждого отчетного месяца	**26** числа каждого месяца в 8.30 снятые показания передаются в СТАПЭиЭСУ
4.3.	Внесение показаний вводных счетчиков электроэнергии на ТП-6(10)/0,4кВ и построение баланса в программном комплексе 1С	Начальник СТАПЭиЭСУ	С 26 числа отчетного месяца по 15 число следующего за отчетным месяца	Не позднее 15 числа каждого месяца СТАПЭиЭСУ передает построенный баланс в РЭСы
4.4.	Проведение анализа баланса электрической энергии и разработка плана работ по выявлению причин возникших потерь электрической энергии	Начальники РЭС	Ежемесячно до 21 числа месяца следующего за отчетным	Форма анализа баланса в Приложении 1 к настоящим мероприятиям
5	Анализ схемы распределительных сетей 10-0,4кВ п. Белый Яр на предмет соответствия сечения и конфигурации сети фактическим нагрузкам и разрешенной мощности по АРБП (актам о технологическом присоединении).	Начальники ОДС, Белоярского РЭС	до 01.06.2020г.	Начальнику ОДС - результат анализа оформить служебной запиской

6	Расчет оптимального сечения проводов в электрических сетях 0,4; 10 в разрезе каждой трансформаторной подстанции МУП «СРЭС» МО Сургутский район п. Белый Яр.	Начальник ОДС	до 01.12.2020г.	Результаты расчетов предоставить начальнику БРЭС для включения в график работ
7	Установка узлов учета ИСУЭЭ в п. Банный. (сеть LoraWan)	Начальник Белоярского РЭС	до 01.07.2020г.	
8	Контрольное снятия показаний счетчиков электрической энергии потребителей и перетоков в смежные сетевые компании.	Начальники РЭС	с 24.09.2020г. по 25.09.2020г.	Показания передаются в СТАПЭ и ЭСУ для анализа
9	Анализ результатов контрольного снятия показаний счетчиков потребителей	Начальник СТАПЭ и ЭСУ	до 28.09.2020г.	Результат анализа служебной запиской
10	Выравнивание фазных нагрузок в электрических сетях.	Начальники РЭС, ОДС	постоянно	
11	Осуществление контроля за своевременностью поверки и исправностью узлов учета потребителей электрической энергии и перетоков в смежные сетевые компании. Электронные копии актов обследования сдаются в СТАПЭ и ЭСУ 1-го числа каждого месяца.	Начальники РЭС, СТАПЭ и ЭСУ	постоянно	Согласно графикам проверки узлов учета потребителей и перетоков в смежные сетевые компании (не реже 2 раз в год по каждому потребителю). График проверки составляет СТАПЭ и ЭСУ.
12	Анализ актов обследования и составление графика поверки узлов учета потребителей и смежных сетевых компаний	Начальник СТАПЭиЭСУ	до 31.12.2020г.	На основании актов обследования по п.11
13	Проведение выборочных проверок на предмет компетентности персонала РЭС при вводе в эксплуатацию узлов учета потребителей и технического учета	Начальник СТАПЭиЭСУ	постоянно	
14	При истечении сроков поверки перенос точки коммерческого учета в ТП (при наличии технической возможности).	Начальники РЭС, СТАПЭиЭСУ	постоянно	При необходимости расчета потерь предоставить в СТАПЭиЭСУ данные по питающим линиям

15	Обеспечить контроль за своевременностью поверки узлов учета по точкам поступления электроэнергии в сеть предприятия (головные счетчики).	Начальник СТАПЭ и ЭСУ	постоянно	Согласно графикам поверки на 2020 год.
16	Проведение работы по выявлению случаев бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии.	Начальники РЭС, СТАПЭ и ЭСУ	постоянно	Оформленные акты и расчеты обязательно согласовывать с юрисконсультом

В случае невыполнения указанных мероприятий в срок (смещению установленного срока по уважительной причине), незамедлительно докладывать главному инженеру предприятия либо его заместителю.

Заместитель главного инженера  В.С.Баранчук