

Пояснительная записка к инвестиционной программе  
ООО «МЭС» 2023-2026

Целью настоящей пояснительной записки является обоснование включения в инвестиционную программу ООО «МЭС» реконструкции сетей ВЛ-0,4кВ г. Сим, мероприятий по установке приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ, срока эксплуатации, а также мероприятий по проверке измерительных трансформаторов тока и напряжения.

В рамках инвестиционной программы ООО «МЭС» на 2023-2026 гг. предлагается выполнить инвестиционный проект «Реконструкция сетей ВЛ-0,4кВ, г. Сим, работы по концессионному соглашению.

В 2023 году запланирована реконструкция сетей ВЛ-0,4кВ (замена опор с №1 по № 32 ул. Ключевая, Северная, замена опор с №50 по № 51 ул. Полевая) в объеме 1,15 км на сумму 1,149 тыс. руб. без НДС (1,379 тыс. руб. с НДС).

Сети являются собственностью Комитета по управлению муниципальным имуществом и земельными отношениями Симского городского поселения. В соответствии с предметом Соглашения концессионер обязан провести работы по реконструкции объекта. По завершению срока соглашения концессионер обязан возвратить Концеденту реконструированный объект по акту приема-передачи.

Прилагается локальный сметный расчет № 001-02-2022 ВЛ-0,4 кВ от ТП-65 Замена опор с № 1 опор с №1 по № 32 ул. Ключевая, Северная, замена опор с №50 по № 51 ул. Полевая, Челябинская обл., г. Сим, период выполнения работ - 2023 год, ведомость объемов работ (ЛСР №001-02-2022).

В соответствии с п.5 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации.

По всем приборам учета электрической энергии, допускаемым в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению после 1 января 2022 года, гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями должно быть обеспечено безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций

интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием созданных гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

С 1 января 2023 года в случае непредоставления или ненадлежащего предоставления гарантирующим поставщиком и сетевой организацией доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии (мощности) вправе потребовать уплаты штрафа. Размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы, определенной в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

ООО «МЭС» провело анализ комплексов учёта электрической энергии, установленных в сетях (за исключением установленных в многоквартирных домах), который показал следующее:

В 2023 году выходит из межповерочного интервала (далее по тексту МПИ) 143 прибора учёта электрической энергии, 232 трансформатора тока и 6 трансформаторов напряжения. Проверка приборов учёта не представляется возможной, поскольку ранее установленные приборы учёта не соответствуют требованиям Постановления Правительства РФ от 19 июня 2020 г. N 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)".

Распределение приборов учёта по типу и месту установки по годам:

Таблица 1. Распределение приборов учёта по типу и месту установки в 2023 году:

№	Тип счётчика	Марка, модель счётчика	Кол-во
1	Прямого включения 0,22 кВ однофазный., установлен в ЩУ потребителя	Милур 107.22-GR-1L-D	26
2	Прямого включения, 0,38 кВ трёхфазный, установлен в ЩУ потребителя	Милур 307.52-GRR-2-D	24
3	Полукосвенного включения, 0,38 кВ. трёхфазный, установлен в ЩУ/РУ потребителя	Милур 307.12-GRR-2	17
4	Косвенного включения, трёхфазный, установлен в РУ потребителя	Милур 307.11-GRR-2	9
5	Прямого включения 0,22 кВ однофазный., СПЛИТ, установлен на опоре.	Милур 107.22-Z-3-D	66
6	Прямого включения 0,38 кВ трехфазный., СПЛИТ, установлен на опоре.	Милур 307.52-Z-3-D	1

Таблица 2. Распределение приборов учёта по типу и месту установки в 2024 году:

№	Тип счётчика	Марка, модель счётчика	Кол-во
1	Прямого включения 0,22 кВ однофазный., установлен в ЩУ потребителя	Милур 107.22-GR-1L-D	17
2	Прямого включения, 0,38 кВ трёхфазный, установлен в ЩУ потребителя	Милур 307.52-GRR-2-D	22
3	Прямого включения 0,22 кВ однофазный., СПЛИТ, установлен на опоре.	Милур 107.22-Z-3-D	41

Таблица 3. Распределение приборов учёта по типу и месту установки в 2025 году:

№	Тип счётчика	Марка, модель счётчика	Кол-во
1	Прямого включения 0,22 кВ однофазный., установлен в ЩУ потребителя	Милур 107.22-GR-1L-D	13
2	Прямого включения, 0,38 кВ трёхфазный, установлен в ЩУ потребителя	Милур 307.52-GRR-2-D	7
3	Полукосвенного включения, 0,38 кВ. трёхфазный, установлен в ЩУ/РУ потребителя	Милур 307.12-GRR-2	4
4	Косвенного включения, трёхфазный, установлен в РУ потребителя	Милур 307.11-GRR-2	1
5	Прямого включения 0,22 кВ однофазный., СПЛИТ, установлен на опоре.	Милур 107.22-Z-3-D	32
6	Прямого включения 0,38 кВ трехфазный., СПЛИТ, установлен на опоре.	Милур 307.52-Z-3-D	1

Таблица 3. Распределение приборов учёта по типу и месту установки в 2026 году:

№	Тип счётчика	Марка, модель счётчика	Кол-во
1	Прямого включения 0,22 кВ однофазный., установлен в ЩУ потребителя	Милур 107.22-GR-1L-D	58
2	Прямого включения, 0,38 кВ трёхфазный, установлен в ЩУ потребителя	Милур 307.52-GRR-2-D	42
3	Полукосвенного включения, 0,38 кВ. трёхфазный, установлен в ЩУ/РУ потребителя	Милур 307.12-GRR-2	57
5	Прямого включения 0,22 кВ однофазный., СПЛИТ, установлен на опоре.	Милур 107.22-Z-3-D	56
6	Прямого включения 0,38 кВ трехфазный., СПЛИТ, установлен на опоре.	Милур 307.52-Z-3-D	3

Для замены приборов учёта, выбраны приборы Милур, которые производятся российским производителем ООО «Милур ИС». Приборы данного производителя в настоящее время применяются в сетях ООО «МЭС», участвуют в системе АСКУЭ ООО «МЭС» и показывают низкий уровень отказов и брака.

В целях снижения затрат, принято решение о поверке существующих трансформаторов тока и напряжения. В целях обоснования выбора подрядчика по поверке, прилагаются коммерческие предложения по трём подрядчикам и расчет стоимости.