

Расчет затрат ООО "Крассети" на выполнение обязанностей, закрепленных ПП РФ № 442 от 04.05.2012, выполнен согласно приказу Министерства энергетики от 17 января 2019 г. N 10-06 утверждения укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства.

Наименование средств измерения (СИ) подлежащих замене	Номер расценок	Класс напряжения объекта, кВ	Норматив цены, тыс.руб/шт., без НДС	Коэффициент перехода (пересчета) от базового УИЦ	2024		Итого за 2024 год	
					Количество СИ, шт.	Стоимость мероприятий, тыс.руб без НДС	Количество СИ, шт.	Стоимость мероприятий, тыс.руб без НДС
УИЦ ИИК (информационно-измерительный комплекс)								
Прибор учета однофазный	A1-01	0,23	14,00	1,06	17	252,2800	17	252,28
Прибор учета трехфазный	A1-02	0,4	24,00	1,06	87	2213,2800	87	2213,28
Прибор учета трехфазный с ТТ	A1-03	0,4	27,00	1,06	23	658,2600	23	658,26
Прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ	A1-04	6-20	38,00	1,06	11	443,0800	11	443,08
Итого:					3566,9000		138	3566,90

Примечания: 1. В УИЦ ИИК включены: стоимость обслуживания (многофункциональный прибор учета, включенный диспетчер, модем), стоимость материалов (шкафы, испытательное клеммные коробки и автоматические выключатели (далее - АВ), рубильники, устройство заземления, соединительные провода) без учета ввода к потребителю, стоимость монтажных (в том числе демонтаж существующего оборудования) работ по установке оборудования, а также сопутствующие затраты.

Расценки УИЦ ИИК на прибор учета трехфазный с ТТ, прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6 - 20 кВ, дополнительно включают, стоимость ТТ 0,4 кВ и измерительных цепей, стоимость монтажных (в том числе демонтажных) работ оборудования и сооружений.

В расценки УИЦ ИИК на прибор учета трехфазный для ПС (ЗПС) учтена в стоимости кабельного хозяйства соответствующего технологического решения УИЦ.

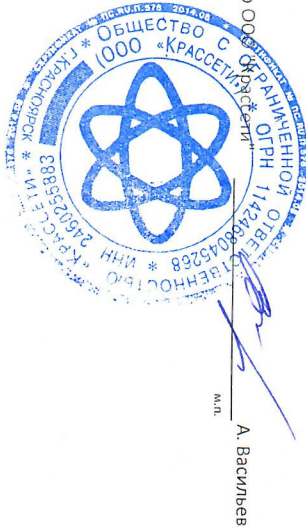
ИИК обеспечивает: цифровые интерфейсы связи (оптический и электрический), хранение профиля принятой и отданной активной и реактивной энергии, программирование (перепрограммирование) прибора учета, передачу данных в информационно-вычислительные комплексы верхнего уровня или в ИВКЗ, локальное и удаленное считывание с прибора учета результатов измерения, количества и иных параметров электрической энергии, журналов событий и данных о параметрах настройки, в том числе управление прибором учета и нагрузкой.


2) В УИЦ ИВКЗ включено: стоимость оборудования (стойки) для размещения оборудования, стоимость монтажных работ (в том числе демонтаж существующего оборудования) с учетом стоимости используемого материала (кабельного хозяйства, заземления), затраты на настройку и наладку системы, а также сопутствующие затраты.

Оборудование ИВКЗ включает: оборудование связи, маршрутизаторы, коммутаторы, устройства сбора (хранения, передачи) данных учета электроэнергии (система телемеханики), система обогрева шкафа, ограничитель импульсных перенапряжений, антенна, блок питания, ИБП, модем.

ИВКЗ обеспечивает: цифровые интерфейсы с подержкой протоколов передачи данных, аналоговых (дискретных) входов, дискретных выходов, опрос контролируемых ИИК, сбор и передача данных телемеханизации и телеизмерений, прием и выполнение команд телеуправления.

Количество шкафов ИВКЗ для ТП (СП, РП, РТП) для организации системы ТМ на объектах ТП (СП, РП, РТП) выбирается по количеству входных аналоговых (дискретных) сигналов, из расчета 6 аналоговых и 16 дискретных входов для приема сигналов на один шкаф.



Генеральный директор ООО «Крассети»  М.П. А. Васильев