

РАМОЧНЫЙ ДОГОВОР №P02-2023

г. Минск

17.04.2023

ООО «ЭнергоэффектПро» в лице директора Сталовича В.В., действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и ООО «АЭСАТ ЭЛЕКТРИК» в лице директора Криксина П.В., действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1 Предмет Договора

1.1 Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства оказывать услуги по измерениям показателей качества электроэнергии, высоковольтным испытаниям и электрофизическим измерениям оборудования Заказчика своей аккредитованной электротехнической лабораторией (аттестат аккредитации ВУ/112 02.2.0.4379 от 02.04.2013 г., действующий до 02.04.2023 г.) и пусконаладочным работам.

1.2 Срок действия договора – с 17.04.2023 г. по 02.04.2028 г.

2 Объем, работ, стоимость, порядок расчетов

2.1 Состав, стоимость и сроки выполнения работ согласовываются Сторонами до начала выполнения работ на основании дополнительного соглашения к настоящему договору или путем заключения отдельного договора.

2.2 Оплата за выполненные работы осуществляется в течение десяти рабочих дней с момента подписания обеими сторонами актов сдачи-приемки выполненных работ путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3 Обязательства и права Заказчика

Заказчик обязуется:

- 3.1 Создать Исполнителю необходимые условия для выполнения работ по настоящему Договору.
- 3.2 Назначить ответственного специалиста, с которым Исполнитель разрешает все технические вопросы.
- 3.3 Предоставить Исполнителю имеющуюся техническую документацию на оборудование и материалы.
- 3.4 Производить приемку выполненных работ и оформление актов в течение десяти рабочих дней с момента предъявления актов либо дать мотивированный отказ в письменной форме.
- 3.5 Производить оплату работ в согласованные Сторонами сроки.

Заказчик имеет право:

- 3.6 Контролировать процесс и знакомиться с ходом выполнения работ.
- 3.7 Требовать от Исполнителя информацию о ходе выполнения работ, о намечаемых конкретных датах сдачи выполненных работ.
- 3.8 Знакомиться по ходу выполнения работ и при их окончании с документами, подтверждающими их фактическую стоимость.
- 3.9 Стребовать от Исполнителя исправления недоделок в случае выявления некачественно выполненных работ.

4 Обязательства и права Исполнителя

Исполнитель обязуется:

- 4.1 Выполнять работы по договору в согласованные с Заказчиком сроки.
- 4.2 В случае отсутствия технической возможности привлекать по согласованию с Заказчиком для выполнения работ по испытаниям оборудования субподрядные организации.
- 4.3 Нести ответственность за качество проводимых работ, устранять в наиболее короткие сроки и за свой счет возникшие по своей вине недоделки.
- 4.4 По результатам выполнения работ оформить необходимую документацию, предоставить Заказчику акты выполненных работ в течение десяти рабочих дней.

Исполнитель имеет право:

- 4.5 Принимать необходимые меры по устранению препятствий, мешающих надлежащему исполнению Договора.

5 Порядок выполнения и сдачи работ

- 5.1 Исполнитель начинает выполнение работ в согласованные с Заказчиком сроки при условии выполнения обязательств Заказчика по главе 3 договора.
- 5.2 Срок выполнения работ определяется в согласованные Сторонами сроки.

6 Исполнительная документация

- 6.1 По результатам выполнения работы Исполнитель представляет для рассмотрения Заказчику исполнительную документацию.
- 6.2 Исполнительная документация представляется в форме технического отчета и/или протоколов. Протоколы могут выдаваться в упрощенном виде. При этом любые сведения, касающиеся испытаний или измерений, должны быть доступны и представлены Исполнителем по требованию Заказчика.

7 Форс-мажорные обстоятельства

7.1 Ни одна из сторон не будет нести ответственность за полное или частичное неисполнение любой из обязанностей по настоящему договору вызванному обстоятельствами форс-мажора: стихийное бедствие, аварии, решения органов власти,

Заказчик 

Исполнитель 



ОРГАН ПО АККРЕДИТАЦИИ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
Республиканское унитарное предприятие «Белорусский государственный центр аккредитации»
(государственное предприятие «БГЦА»)

THE ACCREDITATION BODY OF THE REPUBLIC OF BELARUS
Republican Unitary Enterprise «Belarusian State Centre for Accreditation» (state enterprise «BSCA»)

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ CERTIFICATE OF ACCREDITATION

Регистрационный номер: ВУ/112 2.4379 от 02.04.2013 г.

подтверждает, что

электротехническая лаборатория
Общества с ограниченной ответственностью
"АЭСАТ ЭЛЕКТРИК"
ул. Стариновская, 15, оф.30, 220056, г. Минск

соответствует требованиям
ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 (ISO/IEC 17025:2017, IDT)
и аккредитован(а) в области аккредитации, прилагаемой к настоящему
аттестату аккредитации и являющейся его неотъемлемой частью.

Срок действия

аттестата аккредитации: с 02 апреля 2023 г. до 02 апреля 2028 г.

г. Минск

31 марта 2023 г.

Руководитель органа
по аккредитации Республики Беларусь
директор государственного
предприятия "БГЦА"



Е.В. Бережных

БГЦА – подписант:

EA MLA (испытания, медицинские исследования, калибровка, инспекция, сертификация продукции, систем менеджмента, персонала, проверка квалификации);

ILAC MRA (испытания, медицинские исследования, калибровка, инспекция, проверка квалификации);

IAF MLA (сертификация продукции, систем менеджмента, персонала).

Действие аттестата может быть приостановлено или отменено. Сведения о действительном (актуальном) статусе аттестата аккредитации и действительной (актуальной) области аккредитации содержатся в реестре Национальной системы аккредитации Республики Беларусь (www.bsca.by).

Приложение №1
к аттестату аккредитации
№ ВУ/112 2.4379
от 02.04.2013
на бланке № 0010847
на 5 листах
редакция 01

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ от 02 апреля 2023 года

электротехнической лаборатории
Общества с ограниченной ответственностью "АЭСАТ ЭЛЕКТРИК"

№ п/п	Наименование объекта	Код	Наименование характеристики (показатель, параметры)	Обозначение документа, устанавливающего требования к объекту	Обозначение документа, устанавливающего метод исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов
1	2	3	4	5	6
ул. Стариновская, д. 15, оф.30, 223056, г. Минск					
1.1 **	Аппараты, силовые и осветительные сети, вторичные цепи переменного и постоянного тока	27.12/ 22.000 27.32/ 22.000 27.90/ 22.000	Сопrotивление изоляции	ТКП 181–2009, п.Б.27.1; ТКП 339-2022 п.4.4.26.1	МВИ МН 4555-2013
1.2 **	напряжением до 1000 В	27.90/ 22.000	Испытание цепи “фаза-нуль” силовых и осветительных сетей	ТКП 181–2009, п.Б.27.3; ТКП 339-2022, п.4.4.26.3	МВИ.МН 4712-2013
2.1 **	Заземляющие устройства	27.90/ 22.000	Сопrotивление заземляющих устройств. Удельное сопротивление грунта	ТКП 181–2009, п.Б.29.4; ТКП 339-2022, п.п.4.4.28.6, п.4.3.8.2, п.4.3.8.4, п.4.3.6.3, п.4.3.9.1, п.4.3.2.13, п.5.2.7; СН 4.04.03-2020, п. 7.4.5	МВИ МН 4558-2013
2.2 **		27.90/ 22.000	Проверка соединений заземлителей с заземляемыми элементами с измерением переходного сопротивления контактного соединения	ТКП 181–2009, п.Б.29.2; ТКП 339–2022, п.4.4.28.2	МВИ МН 4557-2013



подпись ведущего эксперта по аккредитации

31.03.2023
дата принятия решения

Лист 1 Листов 5

1	2	3	4	5	6
2.3 **	Заземляющие устройства	27.90/ 22.000	Проверка цепи “фаза-нуль” в электроустановках до 1000 В с глухим заземлением нейтрали	ТКП 181–2009, п.Б.29.8; ТКП 339–2022, п.4.4.28.5; ГОСТ 30331.3-95, п.413.1.3.4, п.413.1.3.5	МВИ МН 4712-2013
3.1 **	Устройства защитного отключения (УЗО-Д)	27.90/ 22.000	Сопrotивление изоляции защищаемой линии	ТКП 181–2009, п.Б.27.1, п. В.4.61.4; ТКП 339–2022, п.4.4.26.1	МВИ МН 4555-2013
3.2 **		27.90/ 22.000	Отключающий дифференциальный ток	ТКП 181–2009, п. В.4.61.4; ТКП 339–2022, п. 4.4.26.7 г; СТБ ГОСТ Р 50807–2003, п. 5.3, п. 5.4; СН 4.04.01-2019 п.16.3.7 п.16.3.8; ГОСТ 30339–95, п.4.2.9	МВИ МН 5627-2016
3.3 **		27.90/ 22.000	Время отключения	ТКП 181–2009, п. В.4.61.4; ТКП 339–2022, п. 4.4.26.7 д; СТБ ГОСТ Р 50807-2003, п.5.14; ГОСТ ИЕС 61008-1-2012, п.5.3.12	МВИ МН 5627-2016
3.4 **		27.90/ 22.000	Ток утечки защищаемой электроустановки	ТКП 181–2009, п. В.4.61.4; СН 4.04.01-2019 п.16.3.7	МВИ МН 5627-2016
4.1 **	Трансформаторы силовые	27.11/ 22.000	Сопrotивление изоляции	ТКП 181–2009, п. Б.8.3; ТКП 339–2022, п. 4.4.6.2	МВИ.МН 4555-2013
4.2 **		27.11/ 29.113	Испытание изоляции повышенным напряжением частотой 50 Гц	ТКП 181–2009, п. Б.8.5; ТКП 339–2022, п. 4.4.6.3	МВИ.МН 4556-2013
5.1 **	Измерительные трансформаторы тока	27.11/ 22.000	Сопrotивление изоляции	ТКП 181–2009, п. Б.9.1; ТКП 339–2022, п. 4.4.7.1	МВИ.МН 4555-2013
5.2 **		27.11/ 29.113	Испытание изоляции повышенным напряжением частотой 50 Гц	ТКП 181–2009, п. Б.9.3; ТКП 339–2022, п. 4.4.7.3	МВИ.МН 4556-2013

1	2	3	4	5	6
6.1 **	Электромагнитные трансформаторы напряжения	27.11/ 22.000	Сопrotивление изоляции	ТКП 181–2009, п. Б.9.1, п. Б.10.1.1; ТКП 339–2022, п. 4.4.8.1 раздел А	МВИ.МН 4555-2013
6.2 **		27.11/ 29.113	Испытание изоляции повышенным напряжением частотой 50 Гц	ТКП 181–2009, п. Б.9.3, п. Б.10.1.2; ТКП 339–2022, п. 4.4.8.1 раздел Б	МВИ.МН 4556-2013
7.1 **	Выключатели масляные, электромагнитные	27.12/ 22.000	Сопrotивление изоляции	ТКП 181–2009, п. Б.11.1; ТКП 339–2022, п. 4.4.9.1	МВИ.МН 4555-2013
7.2 **		27.12/ 29.113	Испытание изоляции повышенным напряжением частотой 50 Гц	ТКП 181–2009, п. Б.11.3; ТКП 339–2022, п. 4.4.9.4	МВИ.МН 4556-2013
8.1 **	Выключатели нагрузки	27.12/ 22.000	Сопrotивление изоляции	ТКП 181–2009, п. Б12.1; ТКП 339–2022, п.4.4.13.1	МВИ.МН 4555-2013
8.2 **		27.12/ 29.113	Испытание изоляции повышенным напряжением частотой 50 Гц	ТКП 181–2009, п. Б12.2; ТКП 339–2022, п.4.4.13.2	МВИ.МН 4556-2013
9.1 **	Выключатели вакуумные	27.12/ 22.000	Сопrotивление изоляции	ТКП 181–2009, п. Б.14.1; ТКП 339–2022, п.4.4.12.1	МВИ.МН 4555-2013
9.2 **		27.12/ 29.113	Испытание изоляции повышенным напряжением частотой 50 Гц	ТКП 181–2009, п. Б.14.2; ТКП 339–2022, п.4.4.12.2	МВИ.МН 4556-2013
10.1 **	Разъединители, отделители и короткозамыкатели	27.12/ 22.000	Сопrotивление изоляции	ТКП 181–2009, п. Б.15.1; ТКП 339–2022, п.4.4.14.1	МВИ.МН 4555-2013
10.2 **		27.12/ 29.113	Испытание изоляции повышенным напряжением частотой 50 Гц	ТКП 181–2009, п. Б.15.2; ТКП 339–2022, п.4.4.14.2	МВИ.МН 4556-2013
11.1 **	Комплектные распределительные устройства	27.12/ 22.000	Сопrotивление изоляции	ТКП 181–2009, п. Б.16.1; ТКП 339–2022, гл.4.4, п.4.4.15.1	МВИ.МН 4555-2013
11.2 **		27.12/ 29.113	Испытание изоляции повышенным напряжением частотой 50 Гц	ТКП 181–2009, п. Б.16.2; ТКП 339–2022, гл.4.4, п.4.4.15.2	МВИ.МН 4556-2013



1	2	3	4	5	6
12.1 **	Сборные и соединительные шины	27.12/ 22.000	Сопrotивление изоляции	ТКП 181–2009, п. Б.18.1; ТКП 339–2022, гл.4.4, п.4.4.17.1	МВИ.МН 4555-2013
12.2 **		27.12/ 29.113	Испытание изоляции повышенным напряжением частотой 50 Гц	ТКП 181–2009, п. Б.18.2; ТКП 339–2022, гл.4.4, п.4.4.17.2	МВИ.МН 4556-2013
13.1 **	Силовые кабельные линии напряжением до 10 кВ	27.32/ 22.000	Сопrotивление изоляции	ТКП 181–2009, п.Б.30.1; ТКП 339–2022, п.4.4.29.2	МВИ МН 4555-2013
13.2 **		27.32/ 29.113	Испытание изоляции повышенным напряжением выпрямленного тока с измерением тока утечки	ТКП 181–2009, п.Б.30.2.1, п.Б.30.2.2; ТКП 339–2022, п.4.4.29.3, п.4.4.29.4, п.4.4.29.6	МВИ.МН 4556-2013
14.1 **	Показатели качества электрической энергии в системах электроснабжения	35.11/ 24.000	Медленные изменения напряжения: -отрицательное отклонение напряжения $\delta U_{(-)}$; -положительное отклонение напряжения $\delta U_{(+)}$.	ГОСТ 32144–2013, п. 4.2.2	ГОСТ 30804.4.30–2013 ГОСТ 30804.4.7–2013 ГОСТ 33073–2014 ТКП 183.1–2009 ТКП 183.2-2009
14.2 **		35.11/ 24.000	Доза фликера P_f : - длительная P_{st} - кратковременная P_{lt} .	ГОСТ 32144–2013, п. 4.2.3	
14.3 **		35.11/ 24.000	Несинусоидальность напряжения: - суммарный коэффициент гармонических составляющих напряжения K_U ; - коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения $K_{U(n)}$;	ГОСТ 32144–2013, п. 4.2.4	
14.4 **		35.11/ 24.000	Несимметрия напряжений в трехфазных системах: - коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности K_{2U} ; - коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности K_{0U} ;	ГОСТ 32144–2013, п. 4.2.5	



1	2	3	4	5	6
14.5 **	Показатели качества	35.11/ 24.000	Отклонение частоты Δf	ГОСТ 32144–2013, п.4.2.1	ГОСТ 30804.4.30– 2013
14.6 **	электрической энергии в системах электроснабжения	35.11/ 24.000	Провалы, прерывания напряжения и перенапряжения: - длительность провала (прерывания) напряжения Δt_p ; - остаточное напряжение u .	ГОСТ 32144–2013, п.4.3.1, 4.3.2	ГОСТ 30804.4.7– 2013 ГОСТ 33073–2014 ТКП 183.1–2009 ТКП 183.2–2009

Примечание:

** – деятельность осуществляется непосредственно в ООС и за пределами ООС;

Руководитель органа
по аккредитации
Республики Беларусь –
директор государственного
предприятия «БГЦА»



Е.В. Бережных

подпись ведущего эксперта по аккредитации

31.03.2023
дата принятия решения

Лист 5 Листов 5