


«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель Председателя Правления
по эксплуатации – Главный инженер
АО «МРЭК»

Ж. Сагымбеков
 «22» Января 2021г.

Техническая спецификация
на освидетельствование измерительного комплекса учета электроэнергии и на
поверку трансформаторов тока и напряжения на 2021 год

№ п/п	Перечень основных данных	Основные требования
1	Наименование объекта	Жетыбайский РЭС, Бузачинский РЭС, Узеньский РЭС
2	Основание для освидетельствования и поверки трансформаторов тока и напряжения	1. В связи с истечением срока освидетельствования и поверки трансформаторов тока и напряжения
3	Цель	<p>1. Освидетельствование измерительного комплекса проводится с целью установления соответствия погрешности измерительного комплекса требованиям Электросетевых правил:</p> <p>1.1. Оценка характеристик электрической схемы измерительного комплекса на соответствие требованиям Электросетевых правил</p> <p>1.2. Оценка метрологических характеристик средств измерений, входящих в состав измерительного комплекса на соответствие требованиям Электросетевых правил</p> <p>1.3. Оценка правильности определения допускаемой по Электросетевым правилам погрешности присоединения измерительного комплекса в соответствии с метрологическими характеристиками средств измерений</p> <p>2. Организации и проведения поверки является обеспечение унификации и требуемой точности измерений при производстве, передаче и распределении электроэнергии.</p> <p>2.1 Поверку электрических величин необходимо провести: в соответствии с требованиями методики поверки на данные средства измерений : ГОСТ 8.217-2003 «Трансформаторы тока. Методика поверки», ГОСТ 8.216-2011 «Трансформаторы напряжения. Методика поверки»</p>
4	Место оказания услуг	Согласно об утверждений «Правил проведение поверки средств измерений от 27.12.2018 года» пункт 15 поверка средств измерений проводятся: не посредственно на местах расположения средств измерений.

1. Освидетельствование измерительного комплекса осуществляют юридические лица, аккредитованные на право поверки средств измерений, входящих в состав измерительного комплекса.
 2. Поверку измерительных ТТ и ТН и освидетельствование осуществляют юридические лица, аккредитованные на право поверки средств измерений и освидетельствование входящих в состав измерительного комплекса. К заявке приложить подтверждающий документ.
 3. Специалисты, выполняющие обязанности производителя работ, при выполнении поверки ТТ и ТН должны иметь не менее IV группу по эл.безопасности. Также специалисты должны иметь сертификат о присвоении квалификации поверителя в данной области измерений. К заявке приложить подтверждающий документ. Поверочная лаборатория должна быть оснащена : эталонными средствами измерений для поверки ТТ и ТН, калиброванные согласно требованиям нормативных документов, электропитанием осуществляющем питание от сети переменного тока или автономного генератора входящего в состав ППЛ.
 4. Также потенциальный поставщик к заявке прикладывает скан-копию следующих документов: Аттестат аккредитаций поверочной лаборатории с областью аккредитации, которая позволяет выполнять данные работы; Документ, подтверждающий наличие передвижной лаборатории. Специалисты осуществляющий поверку должны: иметь сертификат о присвоении квалификации поверителя, иметь стаж работы поверителем не менее 3-х лет.
- Обязательные условия участия потенциальных поставщиков в процедуре закупок:
- 1.Потенциальный поставщик представляет документы, подтверждающие соответствие требованиям технической спецификации;
 - 2.Потенциальный поставщик представляет подтверждающие документы в случае подписания документа не первым руководителем;
 - 3.Потенциальный поставщик представляет электронную копию лицензии, разрешения (уведомления), патента, свидетельства, сертификата, диплома в бумажном виде или в виде электронного документа, полученные в соответствии с законодательством Республики Казахстан о разрешениях и уведомлениях, сведения о которых подтверждаются в информационных системах государственных органов (при наличии соответствующего требования в закупочной документации);
 - 4.Потенциальный поставщик представляет справку о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица, выданную регистрирующим органом по форме, установленной Министерством юстиции Республики Казахстан либо электронную копию заявления потенциального поставщика, содержащего ссылку на официальный интернет-ресурс государственного органа, выдавшего справку, использующего электронную систему регистрации. Для физических лиц, осуществляющих

		<p>частное предпринимательство без образования юридического лица - электронную копию выписки из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений с указанием идентификационного номера уведомления о начале деятельности либо электронную копию заявления потенциального поставщика, содержащую ссылку на Государственный электронный реестр разрешений и уведомлений либо электронную копию документа о регистрации в качестве субъекта предпринимательства, для временного объединения юридических лиц (консорциум) - электронную копию соглашения о консорциуме и электронные копии справок о государственной регистрации (перерегистрации) участников консорциума</p> <p>5.Потенциальный поставщик представляет свидетельство о постановке на НДС (при наличии);</p> <p>6.Потенциальный поставщик, являющийся юридическим лицом, представляет следующие документы:</p> <p>(1)Приказ о назначении первого руководителя;</p> <p>(2)Решение о назначении первого руководителя;</p> <p>(3)Устав;</p> <p>7.Потенциальный поставщик представляет ценовое предложение в казахстанских тенге;</p> <p>8.Цена, указанная в прикрепленном ценовом предложении, должна соответствовать цене, указанной на электронной торговой площадке.</p>
6	Оформления результатов освидетельствование	<p>1.Результаты освидетельствования считаются положительными, если погрешность измерений электроэнергии по методике выполнения измерений энергообъекта с помощью данного типа измерительного комплекса, определенная в процессе освидетельствования, находится в пределах, установленных в Электросетевых правилах</p> <p>2. Свидетельство измерительного комплекса оформляется в двух экземплярах, один экземпляр Заявитель хранит в подразделении, эксплуатирующем измерительный комплекс, второй экземпляр направляет в дело автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии субъекта оптового рынка. Одновременно Исполнитель направляет пломбы (лейблы) с номерами, указанными в свидетельстве измерительного комплекса</p> <p>3. Свидетельство о проверке измерительных приборов оформляется в виде сертификата, который хранится у Заявителя в подразделении, эксплуатирующем измерительный комплекс. Одновременно Исполнитель на поверенный прибор наклеивает пломбы (лейблы) с номерами, указанными в свидетельстве измерительного комплекса.</p>
7	Организация-заказчик:	АО «МРЭК»
8	Подрядная организация	Определяется на тендере

9	Наименование подстанции и количество точки учета по освидетельствованию ИКУЭ	<p>Количество ИКУЭ по классу напряжения: 110кВ: ПС Жетыбай – 4 точки учета. (т.у.) (итого- 4 шт.)</p> <p>35кВ: ПС Жетыбай – 8 т.у., ПС Восточный Жетыбай – 8 т.у., (итого- 16 шт.)</p> <p>6-10кВ: ПС Жетыбай – 14 т.у., ПС Восточный Жетыбай – 11 т.у., ПС Асар – 13 т.у., БКНС-2 – 17 т.у., БКНС-3 – 16 т.у., БКНС-4 – 9 т.у., БКНС-5 – 12 т.у. Тасбулат – 8 т.у. (итого- 100шт.)</p> <p>0,4кВ: ПС Жетыбай – 3 т.у., ПС Восточный Жетыбай – 2 т.у., ПС Тасбулат – 1 т.у., (итого- 6шт.)</p> <p>Общее количество: 126 т.у.</p>
---	---	--

11	Наименование подстанций и количество по проверке трансформаторов тока и трансформаторов напряжения	
1	Поверка и сертификация Трансформаторов тока (далее ТТ), Трансформаторов напряжения (ТН) ПС Северная 110/35/6кВ ТТ-110 кВ-6 шт. ТН-110 кВ-6 шт. ТТ-35 кВ-12 шт. ТН-35 кВ-6 шт. ТТ-6 кВ-69 шт. ТН-6кВ-6 шт.	
2	Поверка и сертификация ТТ, ТН ПС КС-Узень 110/6 кВ ТТ-6кВ-42шт. ТН-6кВ-6шт. ТТ-0,4кВ-3шт.	
3	Поверка и сертификация ТТ, ТН ПС 3А 110/6 кВ ТТ-6кВ-36шт. ТН-6кВ-6шт. ТТ-0,4кВ-6шт.	
4	Поверка и сертификация ТТ, ТН ПС Плато 110/35/6 кВ ТТ-110 кВ-6 шт. ТН-110 кВ-6 шт. ТТ-35 кВ-15 шт. ТН-35 кВ-6 шт. ТТ-6 кВ-32 шт. ТН-6кВ-2шт. ТТ-0,4кВ-6шт.	
5	Поверка и сертификация ТТ, ТН ПС Впадина 110/35/6 кВ ТТ-35 кВ-12 шт. ТН-35 кВ-6 шт. ТТ-6 кВ-30 шт. ТН-6кВ-6 шт. ТТ-0,4кВ-3шт.	
6	Поверка и сертификация ТТ, ТН КРУН-6кВ ТТ-6кВ-16шт. ТН-6кВ-1шт.	
7	Поверка и сертификация ТТ, ТН ПС Карьерная 35/6 кВ ТТ-6кВ-30шт. ТН-6кВ-4шт. ТТ-0,4кВ-3шт.	
ИТОГО		ТТ: 110 кВ - 12шт. ТТ: 35 кВ - 29шт. ТТ: 6 кВ - 255шт. ТТ: 0,4кВ -21шт. ТН: 6кВ - 31шт 35кВ – 18шт 110кВ –12шт итого 67шт.
12	Срок выполнения работ	Согласно приложенному графику работ по проверке ТТ , ТН и графику работ по освидетельствованию ИКУЭ ПС АО «МРЭК» и не позднее 30.09.2021г.

Начальник СМ



Шангреев А.

«УТВЕРЖДАЮ»
 Заместитель Председателя Правления
 по эксплуатации – Главный инженер АО «МРЭК»
 Ж. Сагымбеков
 « 17 » 2021 г

График
 работ по проверке ТТ, ТН и освидетельствования ИКУЭ ПС АО "МРЭК" на 2021 год

№	Наименование ПС	РЭС	июнь	июль	август	сентябрь
1	ПС-110/35/6кВ "КС-Узень"	Узеньский				
2	ПС-110/6кВ "ЗА"	Узеньский				
3	ПС-110/35/6кВ "Плато"	Узеньский				
4	ПС-110/35/6кВ "Впадина"	Узеньский				
5	КРУН-6кВ	Жетыбайский				
6	ПС-35/6кВ "Карьерная"	Жетыбайский				
7	ПС-110/35/6 "Северная"	Бузачинский				
График работ по освидетельствованию ИКУЭ ПС АО "МРЭК" на 2021 год						
1	ПС 110/35/6 кв "Жетыбай"	Жетыбайский				
2	ПС 110/35/6 кв "Восточный Жетыбай"	Жетыбайский				
3	ПС 35/6 кв "Асар"	Жетыбайский				
4	ПС 35/6 кв "БКНС-2"	Жетыбайский				
5	ПС 35/6 кв "БКНС-3"	Жетыбайский				
6	ПС 35/6 кв "БКНС-4"	Жетыбайский				
7	ПС 35/6 кв "БКНС-5"	Жетыбайский				
8	ПС 35/6 кв "Тасбулат"	Жетыбайский				

Разработал:





Начальник СМ

Согласовано:

Заместитель гл. инженера

Начальник ЦДС

Начальник СН


 А. Шангреев

 К. Ермекбай

 О. Нугиев

 А. Хван

«УТВЕРЖДАЮ»
 Заместитель Председателя Правления
 по эксплуатации – Главный инженер АО «МРЭК»
 Ж. Сагымбеков
 «01» 01 2021 г.

**График работ по проверке трансформаторов тока и трансформаторов напряжения
 АО "МРЭК" на 2021 год**

№	Наименование ПС	РЭС	август	сентябрь
1	ПС-110/35/6кВ "КС-Узень"	Узеньский	ТТ-6 кВ-42 шт. ТН-6кВ-6 шт. ТТ-0,4 кВ-3шт.	
2	ПС-110/6кВ "3А"	Узеньский	ТТ-6кВ-36шт. ТН-6кВ-6шт. ТТ-0,4кВ-6шт.	
3	ПС-110/35/6кВ "Плато"	Узеньский	ТТ-110 кВ-6 шт. ТН-110 кВ-6 шт. ТТ-35 кВ-15 шт. ТН-35 кВ-6 шт. ТТ-6 кВ-32 шт. ТН-6кВ-2 шт. ТТ-0,4кВ-3шт.	
4	ПС-110/35/6кВ "Впадина"	Узеньский	ТТ-35 кВ-12 шт. ТН-35 кВ-6 шт. ТТ-6 кВ-30 шт. ТН-6кВ-6 шт. ТТ-0,4кВ-3шт.	
5	ПС-110/35/6 "Северная"	Бузачинский		ТТ-110 кВ-6 шт. ТН-110 кВ-6 шт. ТТ-35 кВ-12 шт. ТН-35 кВ-6 шт. ТТ-6 кВ-69 шт. ТН-6кВ-6 шт.
6	КРУН-6кВ	Жетыбайский		ТТ-6кВ-16шт. ТН-6кВ-1шт.
7	ПС-35/6кВ "Карьерная"	Жетыбайский		ТТ-6кВ-30шт. ТН-6кВ-4шт. ТТ-0,4кВ-3шт.

Разработал:

/ Начальник СМ



А.Шангреев

Согласовано:

Заместитель гл.инженера



К. Ермекбай

Начальник ЦДС



О. Нугиев

Начальник СН



А. Хван