

Утверждена приказом:
И.о.генерального директора
ТОО «Энергосистема»
от «25» июня 2021 г.

Приложение 3 к
Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 1

Объявление о проведении тендера (конкурса)

Товарищество с ограниченной ответственностью «Энергосистема» объявляет о проведении тендера (конкурса).

Номер/дата (тендера):	закупок	№ <u>29</u> от <u>25.06.21 г.</u>
Наименование закупок (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупок товаров, работ, услуг, указанным в Перечне)	Электроэнергия на второе полугодие 2021 года	

№ ЛОТа	Наименования лотов	Количество (объем) закупаемых товаров, работ услуг в тыс. кВт:	Цена за единицу в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортиров ку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое	Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупку товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое	Условия платежа
№ 1	Электроэнергия на покрытие нормативно-технических потерь и на хозяйственный нужды на 2021 год по Актыбинской области	119 424 000 кВт/час	10,5	1 253 952 000	100% предоплата договорного объема потребленной электроэнергии текущего расчетного периода производится Покупателем до 15 числа

№ 2	Электрoэнергия на покрытие нормативно-технических потерь через сети АО «Западно-Казахстанской распределительной электросетевой компании» г.Уральск для транспортировки эл.энергии потребителям п.Новонадежденка	20 900 кВт/час	13	271 700	месяца. Окончательный расчет производится не позднее 10 числа месяца следующего за расчетным
-----	---	----------------	----	---------	---

Потенциальный поставщик и его тендерная заявка должны соответствовать требованиям, указанным в Параграфе 2 Главы 5 "Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий", утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года №73.

Потенциальный поставщик представляет субъекту естественной монополии заявку на участие в тендере по форме 3 согласно приложению 3 к настоящим Правилам, с приложением следующей информации (документов):

копии устава юридического лица, заверенной подписью руководителя или лица, исполняющего его обязанности - для юридических лиц;

справки о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица, выданной регистрирующим органом по форме, установленной Министерством юстиции Республики Казахстан либо электронной копии заявления потенциального поставщика, содержащего ссылку на официальный интернет-ресурс государственного органа, выдавшего справку, использующего электронную систему регистрации, для физических лиц, осуществляющих частное предпринимательство без образования юридического лица - электронной копии выписки из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений с указанием идентификационного номера уведомления о начале деятельности либо электронной копии заявления потенциального поставщика, содержащей ссылку на Государственный электронный реестр разрешений и уведомлений либо электронной копии документа о регистрации в качестве субъекта предпринимательства, для временного объединения юридических лиц (консорциум) - электронной копии соглашения о консорциуме и электронные копии справок о государственной регистрации (перерегистрации) участников консорциума;

копии электронного документа или копии справки (сведений) об отсутствии (наличии) налоговой задолженности налогоплательщика, задолженности по обязательным пенсионным взносам, обязательным профессиональным пенсионным взносам и социальным отчислениям по Республике Казахстан, выданной не ранее трех месяцев до дня вскрытия конвертов с тендерными заявками;

в случае, если потенциальный поставщик является плательщиком налога на добавленную стоимость, копии свидетельства о постановке на учет по налогу на добавленную стоимость либо бумажной копии электронного документа;

справки банка или филиала банка, в котором обслуживается потенциальный поставщик, об отсутствии просроченной задолженности по всем видам обязательств потенциального поставщика, длящейся более трех месяцев, предшествующих дате выдачи справки, перед банком или филиалом банка (в случае, если потенциальный поставщик является клиентом нескольких банков второго уровня или филиалов, а также иностранного банка, данная справка представляется от каждого из таких банков). Необходимо, чтобы справка была выдана в срок не ранее трех месяцев, предшествующего дате вскрытия конвертов с тендерными заявками. Если справка подписана не первым руководителем банка, то справка представляется вместе с копией документа, прямо предусматривающего, что данному лицу предоставлено право подписи данных справок;

копии выписки из реестра участников, ведение которого осуществляется центральным депозитарием в соответствии с Правилами осуществления деятельности по ведению системы реестра держателей ценных бумаг, утвержденными постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 29 октября 2018 года № 249 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17803), выданного не ранее тридцати календарных дней, предшествующих дате вскрытия конвертов - для юридических лиц, при отсутствии в уставе сведений об учредителях и ведении реестра участников центральным депозитарием;

в случае, если потенциальный поставщик не является резидентом Республики Казахстан и не зарегистрирован в качестве налогоплательщика Республики Казахстан, то представляется:

копия справки налогового органа Республики Казахстан о том, что данный потенциальный поставщик является нерезидентом Республики Казахстан и не состоит на налоговом учете;

копии правоустанавливающих документов с проставленным апостилем (легализованного) в соответствии с Законом Республики Казахстан «О присоединении Республики Казахстан к Конвенции, отменяющей требование легализации иностранных официальных документов»;

технической спецификации с описанием функциональных, технических, качественных и эксплуатационных характеристик товаров, работ, услуг, а также документов, подтверждающих соответствие товаров, работ, услуг этим требованиям;

Не допускается передача потенциальным поставщиком субподрядчикам (соисполнителям) на субподряд (соисполнение) в совокупности более двух третей объема товаров, работ, услуг.

Потенциальный поставщик может изменить или отозвать свою тендерную заявку до истечения окончательного срока представления тендерной заявки, не теряя при этом возможности на возврат гарантийного обеспечения своей тендерной заявки.

Уведомление об отзыве или изменении тендерной заявки направляется потенциальным поставщиком в письменной форме.

Тендерная заявка представляется потенциальным поставщиком в прошитом виде, с пронумерованными страницами, последняя страница заверяется подписью поставщика и оригинал банковской гарантии прикладывается к тендерной заявке отдельно.

Потенциальный поставщик запечатывает заявку в конверт. После этого конверт запечатывается во внешний конверт. Внутренний и наружный конверты:

- 1) адресуются субъекту естественной монополии по адресу, указанному в тендерной документации;
- 2) содержат наименование и адрес потенциального поставщика и слова

«Тендер по закупке _____».

(название тендера)

Изменение тендерной заявки, предусмотренное пунктом 69 настоящих Правил, готовится потенциальным поставщиком, запечатывается и представляется так же, как и сама тендерная заявка.

Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в его тендерной заявке.

Порядок, размер, форма, сроки, банковские реквизиты для внесения обеспечения тендерной (конкурсной) заявки

Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости товаров, работ и услуг, предложенной в его тендерной заявке.

Обеспечение тендерной заявки представляется в одном из следующих видов:

1) залога денег, размещаемых в банке. Реквизиты ТОО «Энергосистема»: РНН 061800225177, банковский счет № KZ89914042203KZ002HG, в ДБ АО «Сбербанк» БИК SABRKZKA, БИН 030840004016

2) банковской гарантии;

Срок действия обеспечения тендерной заявки не должен быть менее срока действия самой тендерной заявки.

Потенциальные поставщики не вносят обеспечения тендерной заявки, если:

1) являются субъектами малого предпринимательства и в целом по тендеру объем предлагаемых ими услуг в стоимостном выражении не превышает шестистычекратного размера месячного расчетного показателя;

2) являются организациями, производящими товары, работы и услуги, создаваемыми общественными объединениями инвалидов Республики Казахстан и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает восемнадцатистычекратного размера месячного расчетного показателя.

Тендерные (конкурсные) заявки потенциальных поставщиков принимаются по адресу - ТОО «Энергосистема», РК, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 42, кабинет № 400, ОМТС	до <u>29</u> часов <u>00</u> минут « <u>12</u> » <u>07</u> 2021 года
Конверты с тендерными (конкурсными) заявками вскрываются по адресу РК, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 42, 2 этаж, студия	в <u>10</u> часов <u>00</u> минут « <u>12</u> » <u>07</u> 2021 года

Требования к языку составления и представления тендерной (конкурсной) заявки, договора о закупках в соответствии с законодательством Республики Казахстан о языках.

Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии – Товарищество с ограниченной ответственностью «Энергосистема» 030007, РК, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 42, energosistema@nur.kz

Секретарь тендерной (конкурсной) комиссии – Лукьянчук И.В., инженер ОМТС, 8-7132-953-360, 8-7132-953-385, energosistema@nur.kz

Приложение:

1. Заявка на участие в конкурсе (тендере).
2. Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг).
3. Проект договора.

И.о. генерального директора
ТОО «Энергосистема»
Амангалиев М.Е.
(Подпись)



Кому _____

(наименование субъекта
естественной монополии)

От кого _____

(наименование потенциального
поставщика)

Заявка на участие в конкурсе (тендере)

Наименование и номер конкурса (тендера): _____.

Наименование и количество (объем) поставляемых товаров, выполняемых работ и оказываемых услуг: _____.

Описание и функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики поставляемых товаров: _____.

Срок и место поставки товаров, выполнение работ и предоставления услуг: _____.

Цена в тенге за единицу товара, работы и услуги без учета налога на добавленную стоимость, с включенными в нее расходов, связанных с поставкой товара, выполнением работ, оказанием услуг: _____.

Общая цена в тенге товаров, работ, услуг без учета налога на добавленную стоимость, с включенными в нее расходов, связанных с поставкой товара, выполнением работ, оказанием услуг: _____.

Сметный расчет или калькуляция стоимости, детально раскрывающая стоимость работ, услуг: _____.

Предельные объемы работ, услуг, которые могут быть переданы потенциальным поставщиком субподрядчикам (соисполнителям) для выполнения работ, оказания услуг, являющихся предметом проводимых закупок: _____.

Настоящей заявкой выражаю его согласия осуществить поставку товара, выполнение работ, оказание услуг.

фамилия, имя, отчество (при наличии), должность

(Подпись, дата)



Потенциальный поставщик и его тендерная заявка должны соответствовать требованиям, указанным в Параграфе 2 Главы 5 "Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий", утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года №73.

Потенциальный поставщик представляет субъекту естественной монополии заявку на участие в тендере по форме 3 согласно приложению 3 к настоящим Правилам, с приложением следующей информации (документов):

копии устава юридического лица, заверенной подписью руководителя или лица, исполняющего его обязанности - для юридических лиц;

справки о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица, выданной регистрирующим органом по форме, установленной Министерством юстиции Республики Казахстан либо электронной копии заявления потенциального поставщика, содержащего ссылку на официальный интернет-ресурс государственного органа, выдавшего справку, использующего электронную систему регистрации, для физических лиц, осуществляющих частное предпринимательство без образования юридического лица - электронной копии выписки из государственного электронного реестра разрешений и уведомлений с указанием идентификационного номера уведомления о начале деятельности либо электронной копии заявления потенциального поставщика, содержащей ссылку на Государственный электронный реестр разрешений и уведомлений либо электронной копии документа о регистрации в качестве субъекта предпринимательства, для временного объединения юридических лиц (консорциум) - электронной копии соглашения о консорциуме и электронные копии справок о государственной регистрации (перерегистрации) участников консорциума;

копии электронного документа или копии справки (сведений) об отсутствии (наличии) налоговой задолженности налогоплательщика, задолженности по обязательным пенсионным взносам, обязательным профессиональным пенсионным взносам и социальным отчислениям по Республике Казахстан, выданной не ранее трех месяцев до дня вскрытия конвертов с тендерными заявками;

в случае, если потенциальный поставщик является плательщиком налога на добавленную стоимость, копии свидетельства о постановке на учет по налогу на добавленную стоимость либо бумажной копии электронного документа;

справки банка или филиала банка, в котором обслуживается потенциальный поставщик, об отсутствии просроченной задолженности по всем видам обязательств потенциального поставщика, делящейся более трех месяцев, предшествующих дате выдачи справки, перед банком или филиалом банка (в случае, если потенциальный поставщик является клиентом нескольких банков второго уровня или филиалов, а также иностранного банка, данная справка представляется от каждого из таких банков). Необходимо, чтобы справка была выдана в срок не ранее трех месяцев, предшествующего дате вскрытия конвертов с тендерными заявками. Если справка подписана не первым руководителем банка, то справка представляется вместе с копией документа, прямо предусматривающего, что данному лицу предоставлено право подписи данных справок;

копии выписки из реестра участников, ведение которого осуществляется центральным депозитарием в соответствии с Правилами осуществления деятельности по ведению системы реестра держателей ценных бумаг, утвержденными постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 29 октября 2018 года № 249 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17803), выданного не ранее тридцати календарных дней, предшествующих дате вскрытия конвертов - для юридических лиц, при отсутствии в уставе сведений об учредителях и ведении реестра участников центральным депозитарием;

в случае, если потенциальный поставщик не является резидентом Республики Казахстан и не зарегистрирован в качестве налогоплательщика Республики Казахстан, то представляется:

копия справки налогового органа Республики Казахстан о том, что данный потенциальный поставщик является нерезидентом Республики Казахстан и не состоит на налоговом учете;

копии правоустанавливающих документов с проставленным апостилем (легализованного) в соответствии с Законом Республики Казахстан «О присоединении Республики Казахстан к Конвенции, отменяющей требование легализации иностранных официальных документов»;

технической спецификации с описанием функциональных, технических, качественных и эксплуатационных характеристик товаров, работ, услуг, а также документов, подтверждающих соответствие товаров, работ, услуг этим требованиям;

Не допускается передача потенциальным поставщиком субподрядчикам (соисполнителям) на субподряд (соисполнение) в совокупности более двух третей объема товаров, работ, услуг.

Потенциальный поставщик может изменить или отозвать свою тендерную заявку до истечения окончательного срока представления тендерной заявки, не теряя при этом возможности на возврат гарантийного обеспечения своей тендерной заявки.

Уведомление об отзыве или изменении тендерной заявки направляется потенциальным поставщиком в письменной форме.

Тендерная заявка представляется потенциальным поставщиком в прошитом виде, с пронумерованными страницами, последняя страница заверяется подписью поставщика и оригинал банковской гарантии прикладывается к тендерной заявке отдельно.

Потенциальный поставщик запечатывает заявку в конверт. После этого конверт запечатывается во внешний конверт.

Внутренний и наружный конверты:

1) адресуются субъекту естественной монополии по адресу, указанному в тендерной документации;

2) содержат наименование и адрес потенциального поставщика и слова

«Тендер по закупке _____».

(название тендера)

Изменение тендерной заявки, предусмотренное пунктом 69 настоящих Правил, готовится потенциальным поставщиком, запечатывается и представляется так же, как и сама тендерная заявка.

Потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в его тендерной заявке.

2) банковской гарантии;

Срок действия обеспечения тендерной заявки не должен быть менее срока действия самой тендерной заявки.

Потенциальные поставщики не вносят обеспечения тендерной заявки, если:

1) являются субъектами малого предпринимательства и в целом по тендеру объем предлагаемых ими услуг в стоимостном выражении не превышает шести тысячекратного размера месячного расчетного показателя; 2) являются организациями, производящими товары, работы и услуги, создаваемыми общественными объединениями инвалидов Республики Казахстан и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает восемнадцати тысячекратного размера месячного расчетного показателя.

Утверждаю:
И.о.генерального директора
ТОО «Энергосистема»
Амангалиев М.Е.



(Подпись)

Приложение 3
к Правилам
осуществления
деятельности
субъектами
естественных
монополий
Форма 2

Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг)

Номер/дата закупок (тендера):	№ <u>29</u> от <u>25.06.21</u> г.
Наименование закупок (тендера) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):	Электроэнергия
Номер лота:	ЛОТ № 1
Наименование лота:	Электроэнергия на покрытие нормативно-технических потерь и на хозяйственные нужды на второе полугодие 2021 год по Актыобинской области
Описание лота:	Электроэнергия на покрытие нормативно-технических потерь и на хозяйственные нужды на второе полугодие 2021 год по Актыобинской области

Дополнительное описание лота:	-																																								
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	Планируемый объем электроэнергии на компенсацию потерь и хозяйственные нужды на второе полугодие 2021 года для Актюбинской области																																								
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Месяц</th> <th>Потери</th> <th>Хоз.нужды</th> <th>Всего в тыс.кВт</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Июль</td> <td>17 600,000</td> <td>175,000</td> <td>17 775,000</td> </tr> <tr> <td>Август</td> <td>13 700,000</td> <td>162,000</td> <td>13 862,000</td> </tr> <tr> <td>Сентябрь</td> <td>15 160,000</td> <td>167,000</td> <td>15 327,000</td> </tr> <tr> <td>3 квартал</td> <td>46 460,000</td> <td>504,000</td> <td>46 964,000</td> </tr> <tr> <td>Октябрь</td> <td>18 700,000</td> <td>480,000</td> <td>19 180,000</td> </tr> <tr> <td>Ноябрь</td> <td>22 300,000</td> <td>660,000</td> <td>22 960,000</td> </tr> <tr> <td>Декабрь</td> <td>29 600,000</td> <td>720,000</td> <td>30 320,000</td> </tr> <tr> <td>4 квартал</td> <td>70 600,000</td> <td>1 860,000</td> <td>72 460,000</td> </tr> <tr> <td>ИТОГО</td> <td>117 060,000</td> <td>2 364,000</td> <td>119 424,000</td> </tr> </tbody> </table>	Месяц	Потери	Хоз.нужды	Всего в тыс.кВт	Июль	17 600,000	175,000	17 775,000	Август	13 700,000	162,000	13 862,000	Сентябрь	15 160,000	167,000	15 327,000	3 квартал	46 460,000	504,000	46 964,000	Октябрь	18 700,000	480,000	19 180,000	Ноябрь	22 300,000	660,000	22 960,000	Декабрь	29 600,000	720,000	30 320,000	4 квартал	70 600,000	1 860,000	72 460,000	ИТОГО	117 060,000	2 364,000	119 424,000
	Месяц	Потери	Хоз.нужды	Всего в тыс.кВт																																					
	Июль	17 600,000	175,000	17 775,000																																					
	Август	13 700,000	162,000	13 862,000																																					
	Сентябрь	15 160,000	167,000	15 327,000																																					
	3 квартал	46 460,000	504,000	46 964,000																																					
	Октябрь	18 700,000	480,000	19 180,000																																					
	Ноябрь	22 300,000	660,000	22 960,000																																					
	Декабрь	29 600,000	720,000	30 320,000																																					
4 квартал	70 600,000	1 860,000	72 460,000																																						
ИТОГО	117 060,000	2 364,000	119 424,000																																						

Единица измерения:	кВт/час
Место поставки товаров, выполнения работ и предоставления услуг:	На границе раздела с электрическими сетями ТОО «Энергосистема», указанными в Приложениях №1 и № 2 к настоящей технической спецификации ЛОТа № 1.
Срок поставки товаров, выполнения работ и предоставления услуг:	с 01.07.21 г. по 31.12.21 г.
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров, работ, услуг:	
Качество поставляемого Товара должно соответствовать требованиям ГОСТов, ТУ и регламентов, принятых для данного вида Товара.	

Председатель комиссии

Бектурганов А.К.

Члены комиссии

Сукуров Е.М.

Каниболоцкий С.В.

Позднякова О.С.

Секретарь комиссии

Лукьянчук И.В.

Перечень приборов коммерческого учета электрической энергии
по границе балансовой принадлежности на 01.06.2021 год.

№	№ п/п	Место расположения точек учёта				Наличие АСКУЭ	Использование точки уч. В расчетах как А;Т;П;К	Прибор учета			Расчётный коэф.
		Наименование ПС	Наименование присоединения		№			Тип	Кл. т.		
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	
1П	1	ПС 220/110/10 кВ "Актюбинская"	В-110	"Сазда-1"	П	+	А	01281094	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 264000
	2		В-110	"Сазда-2"	П	+	А	01281109	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 264000
	3		В-110	"41 р-д-1"	П	+	А	01281100	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 132000
	4		В-110	"41 р-д-2"	П	+	А	01281108	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 132000
	5		В-110	"ПОШ-1"	О	+	А	01281121	A1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 264000
				П							
	6		В-110	"ПОШ-2"	О	+	А	01281119	A1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 264000
				П							
7	В-110	"Каратагай"	О	+	А	01281113	A1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 264000		
		П									
8	В-110	ОМВ-110	О	+	А	01281115	A1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 264000		
		П									

9	В-10	Х/Н АРЭК, яч. 7	П	+	А	01281107	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 1000
10	В-10	Ввод-1 РП-17, яч.8	О	+	А	01282739	A1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 8000
			П						
11	В-10	Нас. фек.-2, яч.10	П	+	А	01281092	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 4000
12	В-10	Казпромвент-я, яч.12	П	+	А	01281105	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 3000
13	В-10	Ввод-1 РП-1, яч.16	П	+	А	01281099	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 8000
14	В-10	Гидропоника-2, яч. 20	П	+	А	01281098	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 3000
15	В-10	ТП ТФН-1, яч.22	П	+	А	01282742	A1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 2000
16	В-10	Ком. сервис, яч. 24	П	+	А	01281101	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 2000
17	В-10	ПМК, яч.26	П	+	А	01281103	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 1500
18	В-10	Х/Н АРЭК, яч. 28	П	+	А	01281106	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 1500
19	В-10	Ввод-2 РП-1, яч.30	П	+	А	01281096	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 8000
20	В-10	Ввод-2 РП-17, яч.32	О	+	А	01282738	A1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 6000
			П						
21	В-10	ЦРП Геолог, яч. 34	П	+	А	01282723	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 3000
22	В-10	Тепл. ком.-1, яч.38	П	+	А	01282696	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 3000
23	В-10	Нас. фек.-1, яч.40	П	+	А	01282697	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 8000
24	ЗРУ-10	РМС, яч.17	О	+	А	01167912	A1805-RL-P4G-DW-3	0,2	x 1000

	25		0,4 кВ	Казвторцветмет	П	+	A	000024	Нева MT3141.0ARE4SR	1,0	x 1
2П	26	ПС 110/35/6 кВ "Донская- 2"	В- 110	яч№4 1Т-110	П	+	A	01207786	A1805RAL-P4G- DW-4	0,2	x 22000
	27		В- 110	яч№2 2Т-110	П	+	A	1194656	A1805RL-P4G- DW-4	0,2	x 22000
	28		В- 110	яч№15 "Бугетсай"	П	+	A	1149720	A1R-4-AL-C25-T+	0,2	x 66000
		О			+	A					
	29		В-35	"Щербаковская"	П	+	A	01282736	A1802RL-P4G- DW-4	0,2	x 14000
	30		В-35	"Троицкая"	П	+	A	01282716	A1802RL-P4G- DW-4	0,2	x 14000
	31		В-35	"Жусалы"	П	+	A	01282707	A1802RL-P4G- DW-4	0,2	x 14000
	32		В-35	"Алимбетовка"	П	+	A	01282704	A1802RL-P4G- DW-4	0,2	x 14000
	33		В-35	"Приозёрная"	П	+	A	01282730	A1802RL-P4G- DW-4	0,2	x 14000
	34		В-35	ОМВ-35	П	+	A	01282722	A1802RL-P4G- DW-4	0,2	x 14000
	35	ПС 220/110/35/6 кВ "Кимперсай"	В-6	"С-з Кимперсай", яч. 2	П	+	A	01282717	A1802RL-P4G- DW-4	0,2	x 2400
	36		В-6	"Батамша", яч.6	П	+	A	01282694	A1802RL-P4G- DW-4	0,2	x 1800
	37		В-6	Карг.УЭС (Мол. 3-д), яч.7	П	+	A	01282732	A1802RL-P4G- DW-4	0,2	x 360
	38		В-6	Посёлок-1, яч. 10	П	+	A	01282705	A1802RL-P4G- DW-4	0,2	x 3600
	39		В-6	Котельная, яч.14	П	+	A	01282692	A1802RL-P4G- DW-4	0,2	x 2400
40	В-6		Посёлок-2, яч. 16	П	+	A	01282720	A1802RL-P4G- DW-4	0,2	x 3600	

	41		В-6	Вост Кимперсай, яч. 17	П	+	А	01282711	A1802RL-P4G-DW-4	0,2	x 1800
3П	42	ПС 500/220/35/10 кВ "Ульке"	ВЛ-220	"Чилисай"	О	+	А	01282767	A1802RAL-P4-DW-4	0,2	x 440000
					П	+	А				
	43		ОВВ-220	ОВВ-220	О	+	А	01282751	A1802RAL-P4-DW-4	0,2	x 440000
					П	+	А				
	44		ВЛ-10	"Каргалинская", яч. 8	П	+	А	01294337	A1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 4000
45	ВЛ-10	"Заречная", яч. 9	П	+	А	01294340	A1802RAL-P4G-DW-4	0,2	x 4000		
4П	46	ПС "Киёмбай"	ВЛ-110	"Киёмбай-Щербаковская"	П	+	А	081110290 8	СЭТ-4ТМ 03М	0,2	x 66000
					О	+	А				
	47	МВ-110	ОМВ-110кВ	П	+	А	081110282 5	СЭТ-4ТМ 03М	0,2	x 132000	
				О	+	А					
	48	ПС "Акбулак"	ВЛ-110	"Акбулак-Яйсан"	П	+	А	081110391 0	СЭТ-4ТМ 03М	0,2	x 22000
					О	+	А				
	49	ПС "Светлинская"	ВЛ-35кВ	"Светлинская-Урожайная"	П	+	А	081110282 4	СЭТ-4ТМ 03М	0,2	x2100
					О	+	А				
	50	ПС "Покровка-2"	ВЛ-35кВ	"Покровка-Зеленый Дол"	П	+	А	081110284 6	СЭТ-4ТМ 03М	0,2	x7000
					О	+	А				

1	2	3	4			5	6	7	8	9	10
5П	51	ОРУ-110 кВ "Жанажолская ГТЭС"	ВЛ-110	1Ц	П	+	А	07042196	СЭТ-4ТМ 02.2		x1
					О	+	А				
	52		ВЛ-110	2Ц	П	+	А	03031058	СЭТ-4ТМ 02.2		x1
					О	+	А				
	53		ВЛ-110	"ЖГТЭС-Кенкияк"-1	П	+	А	080612032 7	СЭТ-4ТМ 03М		x1
					О	+	А				

	54	ОРУ-110кВ ПС 110/35кВ "Кенкияк"	ВЛ-110	"ЖГТЭС-Кенкияк"-2	П О	+	А А	0812150509	СЭТ-4ТМ 03М		x1
6П	55	ПС 35/10кВ "Жаркамыс"	В-35	ГПЭС "Южное Каратобе"	О	+	А	01311829	A1805RAL-P4GB- DW-4	0,2	x10500
7П	56	ПС35/6 кВ Трест АО "ТНК"Казхро м-ДГОК"	ВЛ-6	ПС Трест яч.9 Керамика	П	+	А	01149710	A1R-3-AL-C8-T	0,2	x2400
	57		ВЛ-6	ПС Трест яч.17 Керамика	П	+	А	01149714	A1R-3-AL-C8-T	0,2	x2400
	58		ВЛ-6	ПС Трест яч.12 ШПУ	П	+	А	01149713	A1R-3-AL-C8-T	0,2	x2400
	59		ВЛ-6	ПС Трест яч.6 Агрофирма ТАУ	П	+	А	01149711	A1R-3-AL-C8-T	0,2	x2400
8П	60	ПС 110/10 кВ Обогатительна я АО "ТНК"Казхро м-ДГОК"	ВЛ-0,4	скважина №1	П	+		43581828	Меркурий 230 АМ-02	0,2	x1
	61		ВЛ-0,4	скважина №2	П	+		43609006	Меркурий 230 АМ-03	0,2	x1
	62		ВЛ-0,4	скважина №3	П	+		43608498	Меркурий 230 АМ-04	0,2	x1
	63		ВЛ-0,4	скважина №4	П	+		43608501	Меркурий 230 АМ-05	0,2	x1
	64		ВЛ-0,4	скважина №5	П	+		43608980	Меркурий 230 АМ-06	0,2	x1
	65		ВЛ-0,4	скважина №6	П	+		43581810	Меркурий 230 АМ-07	0,2	x1
	66		ВЛ-0,4	скважина №7	П	+		43608602	Меркурий 230 АМ-08	0,2	x1
	67		ВЛ-0,4	скважина №8	П	+		43581848	Меркурий 230 АМ-09	0,2	x1

	68		ВЛ-0,4	скважина №9	П	+		43581811	Меркурий 230 АМ-10	0,2	x1
	69	ПС 110/10 кВ Обогатительная АО "ТНК"Казхром-ДГОК"	ВЛ-0,4	яч№3 Гостиница "Аманат"	П		А	NF23858	СА4У-Э720 П	0,2	x40
9П	70	ПС 110/10 кВ 40 лет КазССР АО "ТНК"Казхром-ДГОК"	ВЛ-0,4	скважина №1	П	+		43581806	Меркурий 230 АМ-02	0,2	x1
	71		ВЛ-0,4	скважина №2	П	+		43608713	Меркурий 230 АМ-03	0,2	x1
	72		ВЛ-0,4	скважина №3	П	+		43581819	Меркурий 230 АМ-04	0,2	x1
	73		ВЛ-0,4	скважина №4	П	+		43608708	Меркурий 230 АМ-05	0,2	x1
	74		ВЛ-0,4	скважина №5	П	+		43581809	Меркурий 230 АМ-06	0,2	x1
	75		ВЛ-0,4	скважина №6	П	+		43608502	Меркурий 230 АМ-07	0,2	x1
	76		ВЛ-0,4	скважина №7	П	+		43581839	Меркурий 230 АМ-08	0,2	x1
	77		ВЛ-0,4	скважина №8	П	+		43581844	Меркурий 230 АМ-09	0,2	x1
	78		ВЛ-0,4	скважина №9	П	+		43581830	Меркурий 230 АМ-10	0,2	x1
10 П	79	ПС35/6 кВ Поисковая АО "ТНК Казхром-ДГОК"	ВЛ-6	яч№12 Кирпичный завод вв 1	П	+	А	01149707	A1R-3-AL-C25-T+	0,2	x1800
	80		ВЛ-6	яч№18 Кирпичный завод вв 2	П	+	А	01149708	A1R-3-AL-C25-T+	0,2	x1800

11 П	81	ПС 110/35/10кВ АТЭЦ	ВЛ- 110	АТЭЦ-ПОШ 3	П	+	А	01212133	A1805-RAL-P4GB- DW-4	0,2	x1000
					О	+	А				x1000
	82		ВЛ- 35	Ввод 35 кВ АЗХС-1	П	+	А	01203121	A1805-RL-P4GB- DW-4	0,5	x1000
12 П	83	ПС 110/35/10 кВ Акжар	ВЛ- 35кВ	35кВ ВВ-3Т	О	+	А	01256446	A1805-RL-P4GB- DW-4	0,2	x42000
					П	+	А				x42000
	84		ВЛ- 35кВ	35 кВ ВВ4Т	О	+	А	01256431	A1805-RL-P4GB- DW-4	0,2	x42000
					П	+	А				x42000
	85		ВЛ- 10кВ	яч№7 Ввод 1 РП Нур- Сити	О	+	А	01233087	A1805-RL-P4GB- DW-4	0,2	x12000
					П	+	А				x12000
	86		ВЛ- 10кВ	яч№4 Ввод 2 РП Нур- Сити	О	+	А	01233080	A1805-RL-P4GB- DW-4	0,2	x12000
					П	+	А				x12000
	87		ВЛ- 10кВ	яч№10 Ввод 1 Акшат- 3	О	+	А	01233073	A1805-RL-P4GB- DW-4	0,2	x12000
					П	+	А				x12000
	88		ВЛ- 10кВ	яч№13 Ввод 2 Акшат- 3	О	+	А	01233099	A1805-RL-P4GB- DW-4	0,2	x12000
					П	+	А				x12000

Перечень приборов учета хозяйственных нужд электрической энергии

Наименование участка эл. сетей Айтекебийский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений	Наименование Питающего Центра. № фидера присоединения.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)					Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр.	Дата гос. поверки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПС 35/10 кВ «Комсомольская»			Яч №1, №2										
1	РПБ-5	ТПСМ-204/63кВА РПБ	31,9	8	Круг.год вых.2 в нед.		Меркурий 230-ART-03 PQRSIDN	24395621		200/5	1 кв.2016 г		

Наименование участка эл. сетей Актюбинский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование Питающего Центра. № фидера присоединения.	Расчетные приборы учета (П.У.)								Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	тип	№	Показание	т.т. т.напр.	Дата гос. поверки		
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14
1	Х.н.Актюбинского УЭС	ТП-513 Энергетик	23,5	8	Круг.год	Меркурий 230 ART-03	25417823		50/5	4 кв. 2016г.		

Наименование участков эл. сетей Алгинский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений	Наименование Питающего Центра. № фидера присоединения.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)					Потери, %	Примечание		
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр	Дата гос. поверки				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
	ПС		110/35/6 кВ		«Алга»		Яч №20		ЗРУ-6кВ						
1	<i>Х.н.Алгинского УЭС</i>	ТПСМ-101	35,5	24	Круг.год		Меркурий 230-ART-03 PQRSIDN	24396450		100/5	4 кв. 2020г.				

Наименование участков эл. сетей Байганинский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений	Наименование Питающего Центра. № фидера присоединения.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)					Потери, %	Примечание		
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр	Дата гос. поверки				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
	ПС		110/35/10 кВ		«КАРАУЛКЕЛЬДЫ»		Яч №16, №12, №1								
1	<i>Здание конторы</i>	ТПКЕ- 1601 100 кВА			Круг.год вых.2 в нед.		A1140-RAL-BW-4П	05009967			2 кв.2010				
2	Диспетчер	ТПКЕ-101	4,0	17	Круг.год вых.2 в нед.		A1805RLP 4GDW4	01178091		50/5	1/2009г.				
3	Здание диз., гараж Байг.УЭС	ТПКЕ-1104					Меркурий 230-ART-03 PQRSIDN	24505267			2/2016г.				

Наименование участков эл. сетей Иргизский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений	Наименование Питающего Центра. № фидера присоединения.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)					Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр.	Дата гос. поверки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПС 110/35/10 кВ, «ИРГИЗ» Яч №9													
1	Контора Гараж	ТПИР-901	31,5	8	Круг.год Вых.2 в нед.		A1805 RL- P4G-DW-3	01220251		100/5	4/2019г.		

Наименование участков эл. сетей Карабутакский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений	Наименование Питающего Центра. № фидера присоединения.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)					Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр.	Дата гос. поверки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПС 110/35/10 кВ «КАРАБУТАК» Яч №12													
1	ПС «КАРАБУТАК»	ТПКБ-1202 100кВА	25,5	8	Круг.год Вых.2 в нед.		A 1805 RL- P4G-DW-3	01178201		50/5	4/2008г.		

Наименование участков эл. сетей Каргалинский УЭС

№	Наименование		Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)					Потери, %	Примечание
---	--------------	--	----------	--	--	--	--------------------------------	--	--	--	--	-----------	------------

п/п	Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование Питающего Центра. № фидера присоединения.	кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр	Дата гос. поверки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПС 220/110/35/6 кВ «КИМПЕРСАЙ» Яч №7, №22													
1	Контора Отопление		10 40	8 24	Круг.год Вых.2 в нед. 15.10- 15.04		A1802 RAL- P4G- DW 4	01282732		30/5 6000/ 100	4-2014г.		
ПС 220/110/35/6 кВ «КИМПЕРСАЙ» Яч №16													
2	ОфисУЭС	ТПКП-1611 400кВА	2	24	Круг.год		СОИ-0497	002265			3-2006г.		
Потери хол.хода тр-ра 400 кВА 0,02 24 Круг.год по мощности (1/68 долевого участия всех потребителей) Расчет потерь: население-54, юридические-14, всего-68 потреб. $1,45:68=0,02$ кВт на 1-го потребителя.													

Наименование участков эл. сетей Хобдинский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений	Наименование Питающего Центра. № фидера присоединения.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)					Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр	Дата гос. поверки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПС 110/35/10 кВ «Новоалексеевка» Яч №12													
1	Гараж Гостиница	ТПНА-1201 Баклабаратория 40 кВА	46,2 0	8	Круг.год вых.2 в нед.		A1805RLP4 GDW-4	01167778		100/5	02- 2009г.		

Наименование участков эл. сетей Мартукский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование Питающего Центра. № фидера присоединения.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)					Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр	Дата гос. поверки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПС 110/35/10 кВ «МАРТУК»													
1	ПС «Мартук»	ТПП ЯЙ-901 Юг	35	24	Круг.год		A1805RLP4 GDW4	01194680		150/5	3-2009 г.		
ПС 35/10 кВ «НОВО-МИХАЙЛОВКА»													
2	ПС «Ново-Михайловка»	ТПНМ-501 63 кВА	20	10	Круг.год		СА4У-И672М	867725		100/5	4-2004г.		
ПС 110/10 кВ «ЯЙСАН»													
3	ПС «Яйсан»	ТПНС-106 Школа 250 кВА	81	24	Круг.год Вых.2 в нед.		СА4У-И699	2280		100/5	3-2001г		
ПС 35/10 кВ «НАСОСНАЯ» Яч №1													
4	Контора УЭС	ТПНС-106 250 кВА	81	10	Круг.год		Меркурий 230АМ-01	09089514			4-2018г		

Наименование участков эл. сетей Мугалжарский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование Питающего Центра. № фидера присоединения.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)					Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр	Дата гос. поверки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПС 110/10 кВ «КАНДЫАГАШ» Яч №18, №13													
1	База СПП	ТП-40кВА	156	24	Круг.год		СА4У-И672М	589542		50/5	4-2004г.		

Хоз.нужды вв-1	ТП-1202			Кр.год		Маркурий-230-ART-03-PQRSIDN	24396148		300/5	2-20015г.		
----------------	---------	--	--	--------	--	-----------------------------	----------	--	-------	-----------	--	--

Наименование участков эл. сетей Темирский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование Питающего Центра. № фидера присоединения.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)					Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр.	Дата гос. поверки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПС 110/35/10 кВ «Шубар-Кудук»													
1	РПБ «Шубар-Кудук» Отопление		45,5 2,0	8 24	Круг.год Вых.2 в нед. 15.10-15.04		Меркурий 230 ART-02 PQRSIDN	24396349		50/5	3-2020г.		
2	Контора РУЭС	КТП-160 ТПШК-905	1,5	8	Круг.год Вых.2 в нед.		A1140-RAL-BW-4П	05009971		10-40А	1-2011г.		
3	Здание конторы п.Кенкияк	3 кл-110-400 кВА	2	24	Кр.год без вых.		Меркурий-230	39909683			4-2019г.		

Наименование участков эл. сетей Уилский УЭС

№ п/п	Наименование Объекта (точка учета) и подразделений.	Наименование Питающего Центра. № фидера присоединения.	Мощность				Расчетные приборы учета (П.У.)					Потери, %	Примечание
			кВт	Час. исп.	Период работы	Тариф за кВт/ч	тип	№	Показание	т.т. т.напр.	Дата гос. поверки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ПС 110/35/10 кВ «УИЛ» Яч №8, №3													