

Утверждена
приказом Генерального директора
ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

от «27» 12 2019 г. № П-031

ТЕНДЕРНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ
по закупке товаров, работ, услуг для нужд
ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

Настоящая тендерная документация разработана в соответствии с Законом Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года «О естественных монополиях» и Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 «Об утверждении Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий», с целью предоставления потенциальным поставщикам информации об условиях и порядке проведения конкурса путем тендера.

Объявление о проведении тендера (конкурса)

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» объявляет о проведении тендера (конкурса).
Наименование тендера (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупок товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):
товар – Химически очищенная вода для подпитки тепловых сетей.
товар - Электрическая энергия на хоз.нужды.

Наименование лотов:

Лот № 1 - Химически очищенная вода для подпитки тепловых сетей, в количестве 1 800 000 тонн.

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: **31,746 (тридцать одна , 746/1000) тенге за 1 тонну.**

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:

57 142 800 (пятьдесят семь миллионов сто сорок две тысячи восемьсот) тенге.

Условия платежа: оплата производится деньгами путем банковского перевода на расчетный счет Поставщика в следующем порядке: Покупатель производит оплату за фактически поставленную химически очищенную воду в течении 10 (десяти) банковских дней на основании предъявленного платежного документа.

Лот № 2 - Электрическая энергия на хоз.нужды, в количестве 17 994 130 кВт/час.


Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: **15,46 (пятнадцать 46/100) тенге за 1 кВт/час.**

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:


Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 

Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В. 

Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 

Начальник УМТО Липатова О.М. 

Главный специалист юридического управления Кондюкова А.С. 

278 189 250 (двести семьдесят восемь миллионов сто восемьдесят девять тысяч двести пятьдесят) тенге.

Условия платежа: оплата производится деньгами путем банковского перевода на расчетный счет Поставщика в следующем порядке: Потребитель производит оплату стоимости заявленного объема электрической энергии на предстоящий расчетный период до последнего дня месяца, предшествующего заявленному, на основании счета-извещения, выставляемого Потребителю. Окончательный расчет за истекший расчетный период Потребитель производит не позднее 12 числа следующего за расчетным месяца. Расчетный период составляет один календарный месяц. Если последний день срока оплаты приходится на нерабочий день, то днем окончания срока считается ближайший последующий рабочий день.

Окончательный платеж за расчетный период Покупатель обязуется произвести за соответствующий месяц, в течение трех банковских дней с даты выставления Продавцом счета-фактуры.

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 закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в его тендерной заявке на расчетный счет ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» ИИК KZ92914398558BC00263 в филиале ДБ АО «Сбербанк» г. Петропавловск БИК SABRKZKA.

Обеспечение тендерной заявки представляется в одном из следующих видов:

- 1) залога денег путем их внесения потенциальным поставщиком на соответствующий банковский счет субъекта естественной монополии;
- 2) банковской гарантии.

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

Потенциальные поставщики не вносят обеспечение тендерной заявки, если:

- 1) являются субъектами малого предпринимательства и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает шеститысячекратного 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 восемнадцатитысячекратного размера месячного расчетного показателя.

Тендерные (конкурсные) заявки потенциальных поставщиков принимаются в срок до 10 часов 00 минут «16» января 2020 года, по адресу СКО, г. Петропавловск, ул. Жамбыла, 215, кабинет №5.


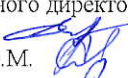
Конверты с тендерными (конкурсными) заявками вскрываются 12 часов 00 минут «16» января 2020 года, по адресу г. Петропавловск, ул. Жамбыла 215.

Тендерная (конкурсная) заявка, договор о закупках составляются на русском языке. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о языках, в случае составления заявки/договора на государственном языке одновременно предоставляется на русском языке.

Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии:

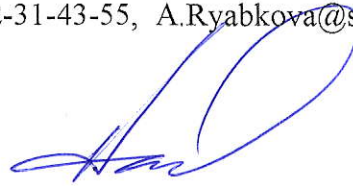
ТОО «Петропавловские Тепловые Сети». Почтовый адрес: 150 000, РК, СКО, г. Петропавловск, ул. Строительная, 23, office-tt@sevkazenergo.kz.

Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 
Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В. 
Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 
Начальник УМТО Липатова О.М. 
Главный специалист юридического управления Кондокова А.С. 

Секретарь тендерной (конкурсной) комиссии:
Рябкова Алина Александровна, специалист по договорной деятельности отдела договоров
и организации тендеров, телефон 8-7152-31-43-55, A.Ryabkova@sevkazenergo.kz


Генеральный директор





А.В. Калинин


Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 

Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В. 

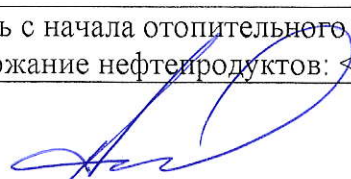
Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 

Начальник УМТО Липатова О.М. 

Главный специалист юридического управления Кондокова А.С. 

	недель с начала отопительного сезона: 15 мг/дм ³ Содержание нефтепродуктов: ≤ 1,0 мг/дм ³
--	--

Председатель тендерной комиссии





А.В. Калинин


Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 

Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В.

Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 

Начальник УМТО Липатова О.М. 

Главный специалист юридического управления Кондокова А.С. 



Утверждаю:
Генеральный директор
ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»
А.В. Калинин
« ____ » _____ 2019г.

Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг)

Номер закупок (тендера):	-
Наименование закупок (тендера) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):	Электрическая энергия на хоз.нужды
Номер лота:	2
Наименование лота:	Электрическая энергия на хоз.нужды
Описание лота:	Электрическая энергия на хоз.нужды
Дополнительное описание лота:	
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	17 994 130
Единица измерения:	кВт/час
Место поставки товара, выполнение работ и предоставления услуг:	г. Петропавловск, ул. Строительная, 23
Срок поставки товаров, выполнение работ и предоставления услуг:	январь-декабрь 2020 г.
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых работ:	Значения напряжения и частоты питающей сети должны соответствовать ГОСТ 13109-97 «Нормы качества электрической энергии в системах электрообеспечения»

Председатель тендерной комиссии

А.В. Калинин

Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А.

Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В.

Начальник ПЭО Фирсова Т.Н.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Главный специалист юридического управления Кондюкова А.С.

ДОГОВОР №
купли-продажи химически очищенной воды для подпитки тепловых сетей

г. Петропавловск





«__» _____ 20__ г.

_____ г. _____, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице _____, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» г. Петропавловск**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**» в лице _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Понятия, используемые в договоре:

1. **Продавец** – _____, юридическое лицо, осуществляющее деятельность по производству и продаже Покупателю тепловой энергии и теплоносителя для возмещения тепловых потерь и потерь теплоносителя в процессе передачи и распределения тепловой энергии Покупателем.
2. **Покупатель** – ТОО «Петропавловские Тепловые Сети», юридическое лицо, осуществляющее деятельность по передаче и распределению тепловой энергии и сетевой воды.
3. **Стороны** – Продавец – _____ и покупатель – ТОО «Петропавловские Тепловые Сети», употребляемые по тексту настоящего договора совместно.
4. **Потребитель** – юридическое или физическое лицо, которому принадлежат теплопотребляющие установки, присоединенные к тепловым сетям Покупателя.
5. **Станция** – промышленное предприятие, осуществляющее производство тепловой энергии и теплоносителя для централизованной системы теплоснабжения г. Петропавловска.
6. **Тепловые сети** – совокупность трубопроводов, запорно-регулирующей арматуры, средств автоматики, насосного оборудования, зданий и сооружений, участвующих в едином цикле передачи и распределения тепловой энергии.
7. **Теплоноситель** – вещество, находящееся в жидком агрегатном состоянии, используемое для передачи тепловой энергии. В качестве теплоносителя используется сетевая вода.
8. **Сетевая вода** – вода, соответствующая нормам качества, предъявляемым Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 247 и используемая в качестве теплоносителя. Для возмещения потерь сетевой воды используется химически очищенная вода. За единицу измерения сетевой воды принята 1 тонна (1 тн).
9. **Химически очищенная вода** – вода, прошедшая специальную подготовку на станции Продавца, соответствующая нормам качества, предъявляемым Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 247 и предназначенная для возмещения фактического объема потерь сетевой воды.

Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 
Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоща В.В. 
Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 
Начальник УМТО Липатова О.М. 
Главный специалист юридического управления Кондокова А.С. 

10. **Расчетный период** – период времени, за который производится расчет объемов отпущенной тепловой энергии и теплоносителя и стоимости услуг Продавца. За расчетный период принят один календарный месяц
11. **Платежный документ** – документ (счет, квитанция, извещение, счет-предупреждение) Продавца, на основании которого Покупателем производится оплата услуг Продавца.
12. **Прибор учета** – средство измерения, предназначенное для коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя, удовлетворяющее требованиям Правил учета тепловой энергии и теплоносителя, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 марта 2015 года № 207.
13. **Уполномоченный государственный орган** – государственный орган, осуществляющий руководство в сфере естественных монополий и на регулируемых рынках.
14. **Расчет за химически очищенную воду** – оплата Покупателем Продавцу за отпущенную химически очищенную воду по истечении расчетного периода на основании предъявленного платежного документа.
15. **Собственные нужды станции** – потребление Продавцом тепловой энергии и (или) теплоносителя для обеспечения собственных технологических или бытовых нужд.
16. **Граница балансовой принадлежности** – линия раздела элементов тепловых сетей между владельцами по признаку собственности, аренды или полного хозяйственного ведения.




1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 1.1. Продавец продает, а Покупатель покупает химически очищенную воду для подпитки тепловых сетей Покупателя, по тарифам и на условиях, определенных настоящим Договором.
- 1.2. При выполнении настоящего Договора, а также по всем вопросам, не урегулированным настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

2. УСЛОВИЯ УЧЕТА И ОТПУСКА

- 2.1. Отпуск химически очищенной воды в адрес Покупателя производится с коллекторов Продавца.
- 2.2. Объем отпущенной химически очищенной воды для подпитки тепловых сетей рассчитывается Покупателем и до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, предоставляется Продавцу.
- 2.3. Весь объем отпущенной химически очищенной воды на передачу и подпитку в сеть Покупателя определяется на основании утвержденного температурного графика и режимной карты на потребляемый период (календарный год) по приборам учета согласно Приложения № 1, являющегося неотъемлемой частью настоящего договора.
- 2.4. При выводе приборов учета определенных в Приложении №1 в ремонт из-за неисправности, если время отключения приборов не превышало 10 суток, объем химически очищенной воды за каждые сутки после прекращения работы приборов принимается равным их среднесуточному расходу за последние трое суток, предшествующих отключению приборов учета.
- 2.5. Отклонения от утвержденного температурного графика и режимной карты не должны превышать $\pm 3\%$ (п. 579 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта

Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 
Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В. 
Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 
Начальник УМТО Липатова О.М. 
Главный специалист юридического управления Кондокова А.С. 

2015 года № 247). Отклонения от утвержденного температурного графика и режимной карты по температуре воды, возвращаемой из тепловой сети, не должны превышать +3% (п. 579 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 247).

2.7. В случае увеличения объема потребления химически очищенной воды по итогам календарного года от величины, определенной в Приложении №2, Покупатель выплачивает Продавцу штраф, за каждую тонну воды, потребленную сверх оговоренного в Приложении №2 объема, в размере 10% стоимости одной тонны химически очищенной воды.

2.8. Расчет объемов потребления сетевой воды на собственные нужды станции производится на основании показаний приборов учета, установленных на станции Продавца.

2.9. В случае отсутствия возможности определения объемов потребления сетевой воды на собственные нужды станции методами, описанными в п. 2.8., сторонами принимается условный объем потребления сетевой воды на собственные нужды станции в размере средней величины потребления за предыдущий расчетный период.

3. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

3.1. Расчетным периодом по настоящему Договору устанавливается календарный месяц.

3.2. Расчеты за химически очищенную воду производятся согласно утвержденной калькуляции Продавца. Ориентировочная годовая стоимость химически очищенной воды составляет _____ тенге с учетом НДС. НДС-12% - _____ тенге.

3.3. Расчет стоимости химически очищенной воды рассчитывается как произведение фактического объема согласно утвержденной калькуляции Продавца.

3.4. Покупатель производит оплату за фактически поставленную химически очищенную воду в течении 10 (десяти) банковских дней на основании предъявленного платежного документа путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца.

3.5. Ежемесячно, до 5-го числа месяца, следующего за расчетным, Стороны оформляют акт сверки объемов полученной в предыдущем месяце химически очищенной воды и состояния взаиморасчетов на 1 число текущего месяца.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.


5. ФОРС-МАЖОР

5.1. Стороны освобождаются от ответственности за невыполнение своих обязательств по настоящему договору, если невыполнение происходит в результате обстоятельств форс-мажора, которые включают, без ограничения: наводнения, землетрясения, военные действия, при условии, если эти обстоятельства оказали прямое воздействие на исполнение настоящего договора. Обстоятельства форс-мажора не включают проблемы взаимоотношений каждой Стороны с хозяйствующими субъектами.

5.2. Если какая-либо из Сторон ссылается на обстоятельства непреодолимой силы, она обязана в 3-хдневный срок информировать другую сторону о наступлении таких обстоятельств с последующим представлением соответствующих документов, подтверждающих форс-мажорные обстоятельства.


Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 

Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В. 

Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 

Начальник УМТО Липатова О.М. 

Главный специалист юридического управления Кондокова А.С. 

Если обстоятельства форс-мажора продолжаются более 2 месяцев, Стороны должны договориться о судьбе настоящего Договора, заключив дополнительное соглашение.

6. УВЕДОМЛЕНИЯ

6.1. Все уведомления подаются в письменной форме на русском языке. Все уведомления являются надлежащим образом врученными в случае их доставки нарочным или отправки средствами факсимильной связи или курьерской службой, в адрес соответствующей Стороны, либо по иному адресу или номеру факса, которые могут периодически указываться Сторонами посредством Уведомления.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания и действует по «31» декабря 2020 г.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. При расторжении Договора Стороны не освобождаются от исполнения своих обязательств или обязанностей по настоящему Договору, срок исполнения которых наступил до расторжения Договора.

8.2. В любое время в период действия настоящего договора, любая из сторон может предложить внести поправки и дополнения в договор. Любые изменения или поправки к настоящему Договору имеют юридическую силу только при условии их совершения в письменной форме, за подписью уполномоченных в этот момент времени представителей каждой из Сторон, при наличии необходимых разрешений (если это требуется по закону или определено соглашением сторон) в отношении соответствующих изменений и поправок от каких-либо государственных органов.






8.3. Все споры, вытекающие из условий настоящего договора, будут решаться сторонами путем переговоров. В случае если во время переговоров сторонами не будет достигнуто соглашение, споры передаются на рассмотрение в суд, в соответствии с действующим законодательством по месту нахождения Покупателя.

8.4. Отношения Сторон, вытекающие из настоящего договора, регулируются законодательством Республики Казахстан.

8.5. Настоящий Договор составлен на русском языке в 2-х (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 
Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В. 
Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 
Начальник УМТО Липатова О.М. 
Главный специалист юридического управления Кондюкова А.С. 

ПЕРЕЧЕНЬ
Основных приборов учета используемых для определения объема химически
очищенной воды с коллекторов «Продавца»

№ п/п	Тип прибора	Заводской №	Отходящая линия	Дата поверки
	1	2	3	4
1				
2				
3				
4				

Межповерочный интервал составляет четыре года.

Продавец

Покупатель

Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А.

Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В.

Начальник ПЭО Фирсова Т.Н.

Начальник УМТО Липатова О.М.

Главный специалист юридического управления Кондюкова А.С.

**Годовой ориентировочный объем
химически очищенной воды, необходимой
для подпитки тепловой сети**


Объем поставляемой химически очищенной воды для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» на 2020 год ориентировочно составляет – 1 800 000 тонн.


Продавец


Покупатель


Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 

Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В. 

Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 

Начальник УМТО Липатова О.М. 

Главный специалист юридического управления Кондюкова А.С. 

**Типовой договор _____
электроснабжения для потребителей, использующих электрическую энергию не для
бытовых нужд**

г. Петропавловск

« _____ » _____ 2019г.

_____, осуществляющее электроснабжение потребителей на основании лицензии _____, именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице _____ действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____ именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____ действующего _____ на _____ основании _____, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор электроснабжения (далее - договор) о нижеследующем:

Глава 1. Основные понятия, используемые в Договоре

1.1. В Договоре используются следующие основные понятия:

- 1) расчетный период - период времени, определяемый договором на электроснабжение, за который потребленная электрическая энергия учитывается и предъявляется к оплате потребителю;
- 2) потребитель - физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;
- 3) прибор коммерческого учета - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической мощности, электрической или тепловой энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- 4) система коммерческого учета электрической энергии - совокупность приборов коммерческого учета для определения расхода электрической энергии и мощности (счетчик электрической энергии, измерительные трансформаторы тока и напряжения) и устройство (коммутационный аппарат), соединенные между собой по установленной схеме;
- 5) точка продажи электрической энергии - точка, расположенная на границе ответственности энергопередающей организации, с которой энергоснабжающая организация имеет договор на передачу электрической энергии».

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики и в сферах естественных монополий.


Глава 2. Предмет Договора

2.1. Продавец обязуется подавать Потребителю электрическую энергию до точки продажи, а Потребитель обязуется производить оплату за потребленную электрическую энергию в порядке и на условиях согласно Договору.

2.2. Договор заключается с Потребителем только при наличии у него оборудования, непосредственно присоединенного к электрическим сетям в порядке, установленном


Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 

Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В. 

Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 

Начальник УМТО Липатова О.М. 

Главный специалист юридического управления Кондюкова А.С. 

действующим законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики, и приборов коммерческого учета.

2.3. При исполнении настоящего договора Продавец и Потребитель обязуются соблюдать Гражданский кодекс РК, Закон РК Об электроэнергетике, Правила пользования электрической энергией, Правила устройства электроустановок, Правила организации и функционирования розничного рынка электрической энергии, а также доступа и предоставления услуг на данном рынке, Правила технической эксплуатации, Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей и иные нормативные акты Республики Казахстан.

Глава 3. Учет потребляемой электроэнергии

3.1. Количество электрической энергии, поданной Продавцом и принятой Потребителем, определяется показаниями приборов коммерческого учета, а при их отсутствии или временном нарушении - расчетным путем. Система коммерческого учета электрической энергии, в целях недопущения несанкционированного потребления электрической энергии, должна иметь пломбы энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

3.2. Количество приборов коммерческого учета отражается в перечне приборов коммерческого учета согласно Приложению № 1 к настоящему Договору - Перечень приборов коммерческого учета (приложение №2Э).

3.3. Для учета потребляемой электроэнергии ПКУ устанавливается на границе балансовой принадлежности электрической сети. При этом ПКУ электрической энергии Потребителей располагаются в местах, обеспечивающих беспрепятственный доступ для их осмотра представителем энергопередающей (энергопроизводящей) организации.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон определяется в Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон. В случае установки прибора коммерческого учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности электрической сети потери электрической энергии на участке от границы балансовой принадлежности электрической сети до места установки приборов коммерческого учета электрической энергии относятся на договорной основе к владельцу, на балансе которого находится указанный участок электрической сети, и определяются расчетным путем энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

3.4. Ежемесячно в период с 13 по 28 число текущего месяца не позднее 21-00 часа производится снятие показаний ПКУ электроэнергии представителями Продавца или энергопередающей организации. Дистанционное снятие показаний при использовании автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии допускается в любое время.


Допускается самообслуживание Потребителя при снятии показаний ПКУ. Потребитель ежемесячно в период с 20-го числа и до последнего числа текущего месяца вправе самостоятельно снять показания ПКУ электрической энергии и передать их Продавцу. При этом для начисления будут использованы показания, имеющие большее значение и поступившие от Потребителя или энергопередающей организации до конца текущего месяца.

Ошибки, допущенные Потребителем при снятии показаний и оплате платежных документов, учитываются Продавцом и (или) энергопередающей организацией по мере их выявления в пределах срока, не превышающего шести месяцев.

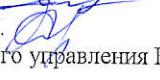
3.5. При невозможности снятия показаний ПКУ электрической энергии, и если при этом Потребитель самостоятельно не предоставит сведения о количестве использованной им


Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 

Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В. 

Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 

Начальник УМТО Липатова О.М. 

Главный специалист юридического управления Кондюкова А.С. 

электрической энергии, расчет потребления производится по среднесуточному расходу электрической энергии за предыдущий период. При этом период расчета по среднесуточному расходу электрической энергии не превышает трех расчетных периодов, по истечении которых подача электрической энергии прекращается.

3.6. При обнаружении нарушения коммерческого учета не по вине Потребителя (в случае целостности и соответствия пломб, указанным в предыдущем акте установки или инструментальной проверки прибора учета) расчет потребления производится энергопередающей организацией по среднесуточному расходу предыдущего или последующего расчетного периода, в котором средства и схема учета электрической энергии были исправны. Период расчета составляет со дня обнаружения нарушения до дня восстановления коммерческого учета, но не более тридцати календарных дней.

Коммерческий учет восстанавливается Потребителем в течение 30 (тридцать) календарных дней срок со дня обнаружения нарушения.

По истечении тридцати календарных дней со дня обнаружения нарушения, если коммерческий учет не восстановлен, расчет производится по разрешенной мощности согласно техническим условиям, а при отсутствии технических условий по номинальному току вводного коммутационного аппарата с учетом часов использования 24 часа в сутки.

3.7. При обнаружении:

- 1) самовольного подключения к сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации;
- 2) подключения приемников электроэнергии помимо ПКУ электрической энергии;
- 3) повреждении стекла и корпуса ПКУ;
- 4) отсутствие, нарушение, повреждение, несоответствие пломбы (клейма) или пломбирочного устройства о первичной или периодической проверке организации имеющей на это право (по заключению данной организации);
- 5) нарушении, повреждении, несоответствии или отсутствии пломбирочного устройства энергопередающей (энергопроизводящей) организации в местах, ранее установленных энергопередающей (энергопроизводящей) организации;
- 6) изменении схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения;
- 7) искусственного торможения диска ПКУ;
- 8) установки приспособлений, искажающих показания ПКУ,






производится перерасчет по разрешенной мощности согласно техническим условиям, а при отсутствии технических условий по номинальному току вводного коммутационного аппарата с учетом часов использования 24 часа в сутки.

Период перерасчета определяется за все время со дня последней замены ПКУ или последней инструментальной проверки схемы его включения, но не выше срока исковой давности.

Объем неучтенной или недоучтенной электроэнергии, согласно перерасчету, предъявляется к оплате Потребителю по отпускному тарифу, действующему в текущем расчетном периоде.

3.8. Для определения величины потребления электрической энергии на очередной год Потребитель не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до начала года, предшествующего году поставки, подает предварительную заявку о поставке электрической энергии по форме, согласно Приложению №2 к настоящему Договору - Предварительная заявка о поставке электрической энергии (приложение №3Э).

Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 
Первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер Холоша В.В. 
Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 
Начальник УМТО Липатова О.М. 
Главный специалист юридического управления Кондюкова А.С. 

Глава 4. Условия и порядок оплаты электроэнергии

4.1. Потребитель, выступающий юридическим лицом, до 26 (двадцать шестого) числа предыдущего месяца, подает и согласовывает с Продавцом предварительную заявку о поставке электрической энергии по форме, согласно Приложению № 3Э к настоящему Договору. Потребитель производит оплату стоимости заявленного объема на предстоящий расчетный период до последнего дня месяца, предшествующего заявленному, на основании счета-извещения, выставляемого Потребителю. Окончательный расчет за истекший расчетный период Потребитель производит не позднее 12 числа следующего за расчетным месяца. Расчетный период составляет один календарный месяц. Если последний день срока оплаты приходится на нерабочий день, то днем окончания срока считается ближайший последующий рабочий день. Потребитель самостоятельно получает платежный документ у Продавца.

В случае наличия автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, основанной на применении приборов коммерческого учета со смарт-картой, оплата за потребленную электрическую энергию производится Потребителем в самостоятельно определяемом объеме без выставления платежного документа.

4.2. Введение в действие новых тарифов осуществляется после предварительного уведомления потребителей не менее чем за 3 (три) рабочих дня через средства массовой информации и не является основанием для перезаключения данного Договора.

4.3. При наличии непогашенных обязательств Потребителя за предыдущие периоды оплата в первую очередь направляется на их погашение.

4.4. В случае просрочки оплаты за электроэнергию, предусмотренную договором, Потребитель выплачивает Продавцу неустойку в размере ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки.

Глава 5. Права и обязанности Потребителя.

5.1. Потребитель имеет право:






- 1) получать электрическую энергию в соответствии с заключенным договором;
- 2) требовать от энергопроизводящей, энергопередающей и энергоснабжающей организаций возмещения реального ущерба, причиненного недопоставкой или поставкой некачественной электрической энергии, в соответствии с условиями заключенного договора;
- 3) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора;
- 4) производить оплату за потребленную электрическую энергию по дифференцированным тарифным системам учета в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан (для физических лиц);
- 5) иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

5.2. Потребитель обязан:

1) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, находящихся в собственности потребителей, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики;

2) соблюдать режимы энергопотребления, определенные договором купли-продажи электрической энергии;

Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 
Первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер Холоша В.В. 
Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 
Начальник УМТО Липатова О.М. 
Главный специалист юридического управления Кондокова А.С. 

3) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;

4) своевременно оплачивать отпущенную, переданную и потребленную электрическую энергию согласно заключенному договору;

5) допускать работников энергоснабжающих и энергопередающих организаций к приборам коммерческого учета, а также работников органа по государственному энергетическому надзору и контролю, уполномоченных представителей местных исполнительных органов для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электро- и энергоустановок.

6) немедленно сообщать Продавцу об авариях, пожарах, неисправностях в работе приборов коммерческого учета электроэнергии и иных нарушениях, возникающих при пользовании электрической энергией;

7) нести иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством.

Глава 6. Права и обязанности Продавца

6.1. Продавец посредством привлечения энергопередающей организации, имеет право:

1) приостановить исполнение Договора, в случае неоплаты Потребителем использованной им электрической энергии, при условии письменного предупреждения не менее чем за 30 (тридцать) рабочих дней способом, позволяющим подтвердить факт получения Потребителем или его представителем;

Письменное предупреждение о возможности приостановления исполнения Договора Продавец направляет Потребителю в случае отсутствия предварительной оплаты заявленного объема электроэнергии в установленный срок, фактическое приостановление исполнения договора Продавец производит в случае неоплаты использованной электрической энергии за расчетный период и по истечении 30 (тридцати) рабочих дней с даты предупреждения.

2) полностью или частично прекратить подачу электрической энергии в иных случаях и в сроки, установленные Правилами пользования электрической энергией.

3) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договора;

4) иные права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

6.2. Продавец обязан:

1) предоставлять электрическую энергию в соответствии с заключенным договором;

2) возместить Потребителю в полном объеме причиненный ему реальный ущерб;

3) письменно уведомить Потребителя не менее чем за 30 (тридцать) рабочих дней до приостановления полностью или частично подачу электрической энергии за неоплату способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления Потребителем или его представителем;


4) информировать Потребителя о тарифах на услуги электроснабжения, их изменении путем размещения объявления в средствах массовой информации не менее чем за 3 (три) рабочих дня, а также с указанием информации о данных изменениях в платежных документах;


5) обеспечивать прием платежей от Потребителя за предоставляемую ему электрическую энергию через собственные кассы, а также банки и организации, осуществляющие отдельные виды банковских операций;

6) ежемесячно представлять Потребителю платежный документ для оплаты за потребленную электрическую энергию;


Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 

Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В. 

Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 

Начальник УМТО Липатова О.М. 

Главный специалист юридического управления Кондюкова А.С. 

- 7) информировать Потребителя о планируемом прекращении подачи электрической энергии в связи с проведением со стороны энергопередающих организаций плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей не позднее, чем за три календарных дня до отключения;
- 8) предоставлять электрическую энергию по тарифам, согласованным государственным органом, осуществляющим руководство в сфере естественных монополий.






Глава 7. Ответственность сторон

- 7.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору электроснабжения, стороны обязаны возместить причиненный реальный ущерб в добровольном порядке либо в случае не достижения договоренности - по решению суда.
- 7.2. Стороны не несут материальной ответственности за перерывы в подаче энергии, вызванные форс-мажорными обстоятельствами (стихийные явления, военные действия и т.п.), а также обстоятельствами, не зависящими от сторон (хищение или повреждение линий электропередачи и другого оборудования и т.п.). Также Продавец не несет материальной ответственности за перерывы в подаче энергии, возникшие при передаче энергии по сетям сторонних владельцев, не являющихся энергопередающими организациями и не состоящими в договорных отношениях с Продавцом.
- 7.3. Энергопередающая организация составляет Потребителю акт о нарушении, отключает его и производит перерасчет в порядке и случаях, установленных Правилами пользования электрической энергией.
- 7.4. Стороны обязуются незамедлительно уведомлять друг друга об изменении своего наименования, адреса местожительства, фактического местонахождения и иных реквизитов, необходимых для исполнения условий договора.

Глава 8. Заключительное положение

- 8.1. Договор считается заключенным со дня его подписания сторонами, сроком действия по 31 декабря 2020г.
- Ежегодно данный Договор считается продленным на следующий календарный год и на тех же условиях, какие были предусмотрены Договором при его заключении, если за месяц до окончания срока его действия не последует письменного заявления одной из Сторон об отказе от продления данного Договора.
- Договор может быть изменен по соглашению сторон.
- Данный договор составлен в двух экземплярах по одному для каждой из сторон. Продавец после подписания направляет сканированный договор Потребителю на электронную почту, указанную Потребителем. Потребитель самостоятельно получает один экземпляр договора на бумажном носителе в канцелярии Продавца не позднее 1 (одного) рабочего дня со дня получения сканированного договора от Продавца, а по истечению этого срока - в отделении почты.
- 8.2. В случае возникновения спорных вопросов между Продавцом и Потребителем, связанных с исполнением условий данного Договора, Продавец в течение 3 (трех) рабочих дней уведомляет Потребителя для решения спорных вопросов в добровольном порядке. В случае не достижения договоренности решения спорных вопросов осуществляется по решению суда, по месту исполнения данного Договора.
- 8.3. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в Договор, не должны противоречить положениям Договора, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 
Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В. 
Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 
Начальник УМТО Липатова О.М. 
Главный специалист юридического управления Кондюкова А.С. 

8.4. Данный договор составлен в двух экземплярах по одному для каждой из сторон.

8.5. Потребитель не вправе передавать полностью или частично свои права и обязанности по настоящему договору третьей Стороне без письменного согласия Продавца.

8.6. Настоящим Потребитель дает согласие Продавцу на сбор, обработку и хранение персональных данных о нем, находящихся у Продавца или которые поступят в указанный источник в будущем, в целях исполнения условий Договора, а также распространение персональных данных о Потребителе во все государственные/негосударственные органы, организации, в том числе не исключая судебные органы.

Настоящим Потребитель подтверждает, что какого-либо дополнительного согласия на сбор, обработку и распространение его персональных данных не требуется и каких-либо претензий к Продавцу в дальнейшем касательно сбора, обработки и распространения им персональных данных Потребителя для исполнения настоящего Договора иметь не будет.

8.7. Договор с Потребителями заключается на основании следующих документов:



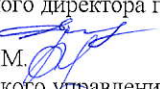


- 1) копии акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон со схемой подключения потребителя к электрическим сетям;
 - 2) копии акта приемки системы коммерческого учета электрической энергии;
 - 3) копии справки о государственной регистрации (для юридических лиц);
 - 4) копии справки о зарегистрированных правах на недвижимое имущество или копии правоустанавливающего документа на объект электроснабжения;
 - 5) копии приказа (доверенности) на лицо, уполномоченное на подписание договора на электроснабжение, с приложением документа, удостоверяющего личность, за исключением первого руководителя организации (для юридических лиц);
 - 6) копии технических условий;
 - 7) письменного согласия на сбор и обработку персональных данных;
- Предоставление технических условий при смене владельца объектов не требуется.

Глава 9. Реквизиты сторон

Продавец

Потребитель

Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 
Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоща В.В. 
Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 
Начальник УМТО Липатова О.М. 
Главный специалист юридического управления Кондюкова А.С. 

Приложение №1 к
договору № _____
от «___» _____ 20__ г.
(Приложение 2Э)

Количество приборов коммерческого учета электроэнергии


№ п/п	Тип прибора	Заводской №	Дата поверки
	1	2	3
1			
2			
3			
4			


Продавец


Потребитель


Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 

Первый заместитель генерального директора по производству- главный инженер Холоша В.В. 

Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 

Начальник УМТО Липатова О.М. 

Главный специалист юридического управления Кондокова А.С. 

Объем
заявленных величин потребления электроэнергии на 2020 год.


№ п/п	Месяц и квартал	Предельное потребление эл.энергии (тыс. кВт*ч)	Сумма (тыс. тенге) без НДС
1	Январь	1 948,22	30 119,48
2	Февраль	1 872,14	28 943,28
3	Март	1 944,81	30 066,76
	I квартал	5 765,17	89 129,53
4	Апрель	1 865,10	28 834,45
5	Май	531,53	8 217,45
6	Июнь	517,65	8 002,87
	II квартал	2 914,28	45 054,77
7	Июль	531,33	8 214,36
8	Август	531,57	8 218,07
9	Сентябрь	1 256,99	19 433,07
	III квартал	2 319,89	35 865,50
10	Октябрь	2 220,18	34 323,98
11	Ноябрь	2 301,29	35 577,94
12	Декабрь	2 473,32	38 237,53
	IV квартал	6 994,79	108 139,45
	Итого за год	17 994,13	278 189,25


Поставщик


Потребитель

Согласовано:

И.о. начальника УУПТЭиЭ Миронович К.А. 

Первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер Холоша В.В. 

Начальник ПЭО Фирсова Т.Н. 

Начальник УМТО Липатова О.М. 

Главный специалист юридического управления Кондокова А.С. 