



**ГРАФИК ПЛАТЕЖЕЙ\***  
к договору (контракту) от 19.01.2022 г. № 011152

между Сирдарё вилоят Электр тармоклари корхонаси и Ихтисослаштирилган санъат мактаб-интернати на общую сумму 20999250,00

Глава 051  
Казначейский лицевой счёт 100021860244017092300051001

(в сумах)

Наименование месяцев 2022 г.	Виды расходов** (соответствующий код бюджетной классификации)			Всего
	4221000			
Январь	6 999 750,00			6 999 750,00
Февраль	6 999 750,00			6 999 750,00
Март	6 999 750,00			6 999 750,00
Апрель				
Май				
Июнь				
Июль				
Август				
Сентябрь				
Октябрь				
Ноябрь				
Декабрь				
<b>Всего за год</b>	<b>20 999 250,00</b>			<b>20 999 250,00</b>

Всего 20999250,00 сум

Двадцать миллионов девятьсот девяносто девять тысяч двести  
пятьдесят сум 00 тийин  
сумма прописью

Из вышеуказанной суммы \_\_\_\_\_ сум или \_\_\_\_\_% \*\*\* от общей суммы договора подлежат предоплате в \_\_\_\_\_ мес. 20\_\_ г.

(\*) — Бюджетные организации, получатели бюджетных средств и получатели средств ДЦФ, предоставляют в казначейские органы в 2 -х экземплярах;

(\*\*) — Указывается раздел, глава, параграф и статья расхода;

(\*\*\*) — Месячный \_\_\_\_\_% , от указанной выше суммы который необходимо оплатить до \_\_\_\_\_ числа текущего месяца. (Данное поле заполняется со стороны бюджетных организаций, получателей бюджетных средств и получателей средств ДЦФ в случае осуществления предоплаты в соответствии с порядком, установленным законодательством по договорам за оказание коммунальных услуг, услуг связи и предоставления в регулярном порядке товара (работ, услуг) указанных в правовых документах.)

Руководитель заказчика



М.П.

(подпись)

Бабаназаров Баходир Бабажанович  
Ф.И.О.

Главный бухгалтер заказчика

(подпись)

Каримова Гузал Нуровна  
Ф.И.О.

Принял работник казначейского подразделения

(подпись)

Получил работник заказчика

(подпись)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**ДОГОВОР**  
**на электроснабжения для юридических лиц**

19 Января 2022 года № 01152  
(место заключения договора) Душанба ШАТА

(именуемое в дальнейшем "Предприятие"), действующее на основании \_\_\_\_\_  
(наименование предприятия территориальных электрических сетей)

в лице руководителя Лайдаров А.  
(Ф.И.О. руководителя предприятия территориальных электрических сетей)

с одной стороны и Сулдаров ИСМ  
(наименование потребителя электрической энергии)

(именуемое в дальнейшем "Потребитель"), лицевого счет - \_\_\_\_\_  
действующий на основании Устав в лице руководителя Рабаназаров Б.  
с другой стороны заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

Настоящим Договором Предприятие принимает обязательства по поставке Потребителю электрической энергии (далее - энергия) через присоединенную сеть, а Потребитель принимает обязательства по своевременной оплате потребленной энергии.

**II. УЧЕТ ПОСТАВЛЕННОЙ ЭНЕРГИИ**

2.1. Договорной объем годового потребления энергии составляет: активной кВт.ч., реактивной кВт.ч.

2.2. Общая стоимость поставляемой энергии на день заключения Договора составляет 450 сум. по тарифу (ам) \_\_\_\_\_  
вид тарифа: дифференцированный, одноставочный или тариф, утвержденный для потребителей, производящих продукцию и оказывающих отдельные услуги по Перечню, утвержденному ПП-3379 от 08.11.2017г. (оружное подмерзнуть)

2.3. Разбивка годового объема энергии Потребителя по месяцам приведены в приложении № 1 к настоящему Договору.

2.4. Объем фактически полученной энергии, подлежащий к оплате Потребителем, определяется по показаниям расчетных приборов учета энергии (далее приборы учета), предусмотренных в приложении № 2 к настоящему Договору.

2.5. Минимальный объем годовой поставляемой Энергии для Потребителей, подлежащих обязательному обслуживанию субъектами естественных монополий, определенных Перечнем Приложения 1 к постановлению Кабинета Министров Республики Узбекистан от 24.12.2008г. № 277 составляет 20,999250 кВт.ч.

**III. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

3.1. Расчеты за энергию осуществляются по дифференцированному, одноставочному тарифу или тарифу, утвержденному для потребителей, производящих и оказывающих отдельные услуги по Перечню, утвержденному ПП-3379 от 08.11.2017г.

3.2. Для расчетов с Потребителем с присоединенной мощностью 750 кВт и выше (за исключением бюджетных организаций, насосных станций фермерских хозяйств и ассоциаций водопользователей, а также насосных станций, финансируемых

**Г. Другие токоприемники**

Электродвигатели	Сварочные агрегаты		Приборы		Производственные осветители	Примечание
	Мощности (кВт)	Кол-во (шт)	Мощность (кВт)	Кол-во (шт)		
Кол-во (шт)						

**Д. Субпотребители**

Наименование предприятия, адрес	Установленная мощность кВт, кВА	Завод № эл. счетчика	Диспетчерское наименование	Тариф за сум/кВт.ч	Примечание

Подписи:



*Handwritten signature*



из Государственного бюджета Республики Узбекистан) применяется дифференцированный тариф по зонам времени суток.

Расчеты по дифференцированному тарифу осуществляются за энергию, использованную в:  
полупиковый период - светлое время суток (с 9-00 до 17-00 часов) - по установленному тарифу, пиковый период - утренний и вечерний максимумы (часы максимальных нагрузок единой электроэнергетической системы: утренний максимум - с 6-00 до 9-00 часов, вечерний максимум - с 17-00 до 22-00 часов) - по тарифу с применением повышающего коэффициента 1,5 к установленному тарифу;

ночной период - темное время суток (часы минимальных нагрузок: с 22-00 до 24-00 часов и с 00-00 до 06-00 часов) - по тарифу с применением понижающего коэффициента 1,5 к установленному тарифу;

II  
Установленный тариф соответствует одноставочному тарифу для потребителей тарифной группы.

Для расчетов с Потребителем, не рассчитывающимся по дифференцированному тарифу, применяется одноставочный тариф.

Для расчетов с Потребителем с присоединенной мощностью до 750 кВА, производящим продукцию и оказывающим отдельные услуги, предусмотренные Перечнем организаций, по которым устанавливается особый порядок ценообразования при реализации электрической энергии, применяется тариф, устанавливаемый правительственным решением.

3.3. Расчетным периодом для взаиморасчетов между Потребителем и Предприятием по настоящему Договору является один месяц.

3.4. Ежемесячно, по истечении расчетного периода, Потребитель совместно с уполномоченным лицом Бюро принудительного исполнения при Генеральной прокуратуре Республики Узбекистан (именуемое в дальнейшем "Бюро") снимает показания с приборов учета и составляет отчет о расходе энергии по форме согласно приложению № 3 к настоящему Договору.

Основанием для определения фактического объема потребленной энергии является отчет о расходе энергии установленной формы, представленный потребителем в срок до "\_\_\_" числа в предпринятое территориальных электрических сетей и Бюро нарочно, посредством факсимильной, электронной или почтовой связи.

При этом Потребитель с присоединенной мощностью 750 кВА и выше, производящий оплату по дифференцированному тарифу, в отчете о расходе энергии помимо полного объема потребленной энергии (активной и реактивной), должен указывать также объемы активной энергии, потребленной пиковый, и ночной периоды раздельно.

3.5. При изменении тарифов Потребитель производит оплату за поставляемую энергию по новому тарифу со дня ввода их в действие.

3.6. Поставка энергии Потребителю осуществляется после произведенных стопроцентной предоплаты (100%) стоимости договорной величины энергии до начала предстоящего расчетного периода.

По истечении календарного месяца, следующего за расчетным, задолженность считается просроченной и начисляется пени в размере 0,1 процента от просроченной суммы к потребителю за каждый день просрочки платежа.

3.7. На основании отчета о расходе энергии Предприятие в установленном порядке производит расчет, выписывает счет-фактуру и счет на оплату, подлежащий оплате в течение пяти дней.

При наличии у Потребителя нескольких объектов, относящихся к разным тарифным группам, выписывается общая счет-фактура с указанием тарифа для каждой тарифной группы.

3.8. При установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности электрической сети, определяемой на основании акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон согласно приложению № 4 к настоящему Договору, объем технологического расхода энергии на участке от границы до места установки приборов учета определяется совместно с Потребителем расчетным путем и указывается в акте согласно приложению № 5 к настоящему Договору.

При этом для Потребителя с присоединенной мощностью 750 кВА и выше, производящего оплату по дифференцированному тарифу, величина технологического расхода энергии определяется для пикового, полупикового и ночного периодов раздельно, суммируется с расходом энергии за соответствующий ему период суток для включения в счет на оплату.

3.9. В случае непредставления Потребителем в срок, предусмотренный Договором, отчета о расходе энергии Предприятие имеет право выписать счет на оплату по договорной величине потребления энергии или на основании данных о фактическом объеме потребления энергии за предыдущий период, о чем делается соответствующая отметка в лицевом счете Потребителя.

После контрольного снятия Бюро показаний с приборов учета Предприятие производит перерасчет за фактическое потребление энергии, который осуществляется в установленном порядке.

3.10. При наличии у Потребителя задолженности по оплате за энергию, надбавкам к тарифу за компенсацию реактивной энергии, а также по перерасчетам неучтенной энергии и пени, средства, перечисленные им в счет авансового платежа, направляются на погашение задолженности и не засчитываются в качестве авансового платежа (предоплаты).

Оплаченные авансом средства в случае недоплат энергии по вине Потребителя против объемов, предусмотренных Договором, не подлежат возврату, а учитываются при последующих расчетах за энергию.

3.11. При потреблении энергии, сверх указанной в Договоре для расчетного периода величины более чем на 5 процентов, с Потребителя взимается плата в полукратном размере от установленного тарифа за весь объем энергии, потребленной сверх указанной в Договоре величины.

3.12. Предприятие и Потребитель ежемесячно в течение пяти дней после окончания расчетного периода составляют акт-сверки взаиморасчетов.

3.13. Отключение Потребителя от электрических сетей производится в случаях:

невыполнения договорных обязательств;  
наличия задолженности за потребленную энергию в результате несвоевременного осуществления расчетов;

неисполнения предписаний Бюро, в том числе недопущения его уполномоченных представителей к приборам учета для снятия показаний;

умышленной порчи приборов учета, вмешательства в них извне с целью изменения показаний, выявления фактов хищений, незаконных подключений к электрическим сетям или иных нарушений Правил пользования электрической энергией.

3.14. Произведенный перерасчет стоимости объема неучтенной энергии, не освобождает Потребителя от ответственности за нарушение Правил пользования электрической энергией в установленном порядке.

3.15. Повторное подключение Потребителя осуществляется после устранения Потребителем нарушения, оплаты задолженности и внесения платы, равной десяти минимальным размерам заработной платы на момент оплаты (за исключением потребителей, подключенных к АСКУЭ).

#### IV. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Потребитель имеет право на:  
присоединение своих электроустановок к электрическим сетям Предприятия в соответствии с техническими условиями;

получение энергии, показатели качества которой соответствуют государственным стандартам; получение в установленном порядке информации о причинах прекращения

или приостановления поставок энергии;  
внесение в установленном порядке в Предприятие предложений об изменении объемов потребляемой энергии. При этом предложение по изменению договорных объемов энергии должно быть подано в срок не позднее десяти дней до предполагаемого изменения.

возмещение в установленном порядке убытков, причиненных вследствие недопоставки энергии или поставки энергии, показатели качества которой не соответствуют государственным стандартам.

предупреждать о возможных перебоях в поставках энергии в связи с плановыми ремонтами объектов электросетевого хозяйства в срок не позднее трех суток; информировать Потребителя о приостановлении поставки энергии и причинах ее приостановления; заблаговременно сообщать о вводимых ограничениях с указанием объема и времени ввода ограничений;

рассматривать заявления Потребителя о недопоставке энергии или о других нарушениях в электроснабжении не позднее десяти дней со дня получения от Потребителя заявления, устранять их и направлять исчерпывающий ответ; вести учет энергии, поставленной Потребителю, в установленном порядке; в пятидневный срок вносить изменения в месячные договорные объемы энергии в соответствии с внесенными в установленном порядке предложениями Потребителя, а в случае невозможности увеличения (уменьшения) месячного договорного объема энергии письменно извещать об этом Потребителя с указанием причин отказа; обеспечивать замену, установку и эксплуатационное обслуживание приборов учета, установленных Потребителем, а также их опломбировку совместно с Бюро; поставлять энергию, показатели качества которой соответствует государственным стандартам. Предприятие может иметь и иные обязанности в соответствии с законодательством.

## V. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Предприятие обязано возместить причиненные этим убытки, а Потребитель обязан возместить причиненный реальный ущерб.

5.2. Предприятие не несет материальной ответственности перед Потребителем: за поставку энергии пониженного качества при несоблюдении потребителем установленного режима потребления, превышении договорной величины потребления, не выполнения установленных предприятием территориальных электрических сетей графика ограничения потребления энергии;

за перерыв в поставке энергии на время срабатывания автоматического ввода резерва, автоматического повторного включения и автоматической частотной разгрузки.

5.3. Предприятие не несет ответственности перед Потребителем в случае его отключения по предписанию Бюро или при наступлении обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор).

Предприятие электроснабжения не несет ответственности перед потребителем по спорам, возникающим у потребителей по внесенным претензиям и требованиям, в случае несоответствия категории (категории) надежности электроснабжения (невыполнения требований проекта) потребителями в соответствии с подпунктами 1.2.18, 1.2.19 и 1.2.20 "правил устройства электроустановок" при введении ограничений, действующих в силу действия Договора, ним. 5.4. Все разногласия и споры, возникающие в процессе исполнения настоящего Договора, урегулируются путем переговоров. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они разрешаются в судебном порядке.

## VI. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

6.1. Договор заключается на срок \_\_\_\_\_, внесенные в договор изменения не применяются в текущем месяце, а вступают в силу со следующего месяца.

По истечении срока действия Договора, если ни одна из сторон не подала заявление о его продлении или аннулировании, он считается продленным на каждый последующий год. Заявление должно подаваться за месяц до окончания срока действия Договора.

6.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и хранящихся у каждой из сторон. Приложения Договора считаются его неотъемлемой частью.

6.3. Договор может быть расторгнут досрочно по инициативе одной из Сторон с предварительным уведомлением за тридцать дней другой Стороны до предполагаемой даты

расторжения Договора в одностороннем порядке в соответствии с законодательством; требование возврата оплаченной суммы за неиспользованный объем энергии при расторжении Договора;

возмещение ущерба при прекращении подачи энергии; обращение в суд либо вышестоящий орган в порядке подчиненности (должностному лицу) для разрешения споров, возникающих при заключении и исполнении Договора. Потребитель может иметь и иные права в соответствии с законодательством.

4.2. Потребитель обязан: соблюдать установленный режим потребления энергии; производить своевременную оплату за потребленную энергию; обеспечивать надлежащее техническое состояние эксплуатируемых электрических сетей, приборов и оборудования, а также соблюдение правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей, сообщать Предприятию или электроснабжающему предприятию о неисправностях электрооборудования; осуществлять меры по рациональному использованию энергии; своевременно выполнять предписания Бюро и инспекции "Угосэнергонадзор"; соблюдать требования Правил устройства электроустановок; допускать уполномоченных лиц Бюро и (или) Предприятия к приборам учета

в установленном порядке; подавать Предприятию заявку на необходимый объем энергии не менее чем за месяц до начала эксплуатации вновь вводимых в течение года электроустановок;

при определении потребности в энергии на предстоящий год учитывать расход энергии на ее передачу в электрических сетях, на производственные нужды технологического процесса выпускаемой продукции (видов работ), на освещение, отопление, вентиляцию, производственных и административных зданий, а также потребность субпотребителей, подключенных к данным электрическим сетям.

Потребитель с присоединенной мощностью 5 МВт и выше также обязан учитывать и сообщать по требованию Предприятия:

ежегодный, ежемесичный расход и фактические величины потребляемой мощности; ежеквартальный расход реактивной энергии и мощности за периоды максимальных и минимальных нагрузок единой электроэнергетической системы;

расход активной энергии (мощности) каждые 30 минут во время прохождения максимума нагрузок единой электроэнергетической системы.

Потребитель может иметь иные обязанности в соответствии с законодательством.

4.3. Предприятие имеет право: требовать от Потребителя надлежащего исполнения установленных в Договоре обязательств; на возмещение в установленном порядке Потребителем фактического причиненного им ущерба при неисполнении или нарушении условий настоящего Договора;

отключать Потребителя от электрических сетей в аварийном режиме с уведомлением Бюро;

отключать Потребителя от электрических сетей по предписанию Бюро, а также присоединенных к АСКУЭ или имеющих приборы учета с устройством предварительной оплаты за энергию по окончании предоплаты.

Предприятие может иметь и иные права в соответствии с законодательством.

Предприятие и Бюро несут ответственность за последствия отключения Потребителя от электрических сетей в случаях, предусмотренных настоящим Договором.

4.4. Предприятие обязано: предоставлять бесперебойно Потребителю энергию через присоединенную электрическую сеть на границе балансовой принадлежности электрических сетей в объеме, предусмотренном Договором; осуществлять эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт оборудования, линий электропередачи, приборов учета, а также устранение неисправностей на своих объектах электросетевого хозяйства;

расторжения, при условии проведения Сторонами взаиморасчетов. Уведомление о расторжении направляется в письменной форме.  
6.4. Все изменения и дополнения действительны только в том случае, если они совершены в письменном виде и подписаны уполномоченными лицами обеих Сторон.

**VI. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

Потребитель: Сурдарёв Сулустан шахар  
Юридический адрес: 4-мабзага  
Почтовый адрес: 1000218602440170 (ИНН) 200966414  
Расчетный счет: 00014  
Код банка (МФО): 23402000300100001010 (ИНН) 20122919  
Кадастровый номер по юридическому адресу Потребителя: \_\_\_\_\_  
Наименование махалли: \_\_\_\_\_  
Для Потребителя, финансируемого из республиканского и местного бюджета.  
Расчетный счет бюджетного фонда: МБХККМ  
Код банка (МФО): \_\_\_\_\_ (ИНН) \_\_\_\_\_  
Расчетный счет бюджетного фонда: \_\_\_\_\_ (ИНН) \_\_\_\_\_  
Код банка (МФО): \_\_\_\_\_ (ИНН) \_\_\_\_\_  
Телефоны: \_\_\_\_\_ Факс: \_\_\_\_\_  
(указываются телефоны Потребителя, включая сотовые телефоны его руководителей)

**Статистические коды:**

ОКЭД \_\_\_\_\_  
СООГУ \_\_\_\_\_  
СОАТО \_\_\_\_\_  
КФС \_\_\_\_\_  
КОПФ \_\_\_\_\_  
ОКПО \_\_\_\_\_

**Предприятие:**

Почтовый адрес: Ташкент шаҳри 201200  
Расчетный счет: 00014 (ИНН) 20122919  
Код банка (МФО): \_\_\_\_\_ Факс: \_\_\_\_\_  
Телефоны: 01013  
Статистические коды: 00014  
СООГУ \_\_\_\_\_  
СОАТО \_\_\_\_\_

Предприятие работает \_\_\_\_\_ часов в день, \_\_\_\_\_ дней в месяц.  
Соотношение нагрузок по сменам в % I \_\_\_\_\_, II \_\_\_\_\_, III \_\_\_\_\_.

Представитель Потребителя: \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)  
Представитель Предприятия: \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Заключение юрисконсульта: \_\_\_\_\_  
ХУКУМЧИНОС






**КОЛИЧЕСТВО  
поставляемой энергии**

1. Тарифная группа: \_\_\_\_\_
2. Вид деятельности: \_\_\_\_\_
3. Присоединенная мощность электроустановок Потребителя: \_\_\_\_\_ кВА (кВт)
4. Разрешенная в соответствии с техническими условиями мощность: \_\_\_\_\_ кВт
5. Категория по надежности электроснабжения (по проекту): \_\_\_\_\_
6. Тип расчета: \_\_\_\_\_

вид тарифа: дифференцированный, одностовный или тариф, утвержденный для потребителей, производящих продукцию и оказывающих отдельные услуги по Перечню, утвержденному ПП-3379 от 08.11.2017г. (нужное подчеркнуть)

	Количество энергии, тыс. кВт.ч.	В т.ч. по тарифным группам	
Год, всего	15555		
Январь	13555		
Февраль	15555		
Март	15555		
Апрель			
Май			
Июнь			
Июль			
Август			
Сентябрь			
Октябрь			
Ноябрь			
Декабрь			




**МЕСТА УСТАНОВКИ  
и характеристики приборов учета энергии**

Места установки, с указанием класса напряжения (кВ) и типа приборов учета (потребителя (субпотребителя))	Тип прибора учета (актив, реактив), (номинальный ток)	Номер прибора учета	Номер пломбы на клеммной крышке прибора учета		Коэффициенты трансформации измерительных трансформаторов		Расчетный коэффициент	Показания прибора учета на дату заключения договора	Вид тарифа сумма/1 кВт.ч.
			Пред-приватия	Бюро	Ток	Напряжения			
	7E#B 5C-1-3	114210110314						486	450

Подписи:

Потребитель:

Предприятие:



**ОТЧЕТ  
о расходе энергии (активной, реактивной)**

за \_\_\_\_\_ месяца 20\_\_ г.  
Дата снятия показания " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Наименование присоединения, счетчика, тип учета (активный, реактивный)	Расчетный коэффициент			Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расход кВт/ч, кВт.ч.	Расход для дифференцированного учета, кВт.ч.					
	транс-форматор тока (ТТ)	транс-форматоров напряжения (ТН)	общий	начальное	конечное			Пик утро	День	Пик вечер	Ночь		
											9-17 час	17-22 час	22-24 час
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Итого													

Примечание: гр. 7 = гр. 6 - гр. 5, контрольная цифра для дифференцированного учета гр. 7 = гр. 9 + гр. 10 + гр. 11 + гр. 12 + гр. 13, гр. 8 = гр. 7 \* гр. 4.

Руководитель, Потребителя

Предприятие



Ф.И.О.

**АКТ**  
**разграничения балансовой принадлежности электрических**  
**сетей и эксплуатационной ответственности сторон**

1. На балансе Потребителя имеются следующие электроустановки:

- а) воздушные линии \_\_\_\_\_
- \_\_\_\_\_
- \_\_\_\_\_
- б) кабельные линии \_\_\_\_\_
- \_\_\_\_\_
- \_\_\_\_\_

станции, трансформаторные подстанции \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

2. Граница раздела балансовой принадлежности электрических сетей между Потребителем и  
Предприятием определяется на: \_\_\_\_\_

3. Из них обслуживаются персоналом  
а) Потребителя \_\_\_\_\_

б) Электропоставляющего предприятия по Договору с Потребителем \_\_\_\_\_

4. Граница раздела ответственности за состояние электроустановок и технического обслуживания  
определяется на: \_\_\_\_\_

**Потребитель** \_\_\_\_\_ (подпись)  
  
**Представитель** \_\_\_\_\_ (подпись)  


**АКТ**  
**по определению потерь энергии**

В случае установки приборов учета энергии не на границе раздела балансовой принадлежности электросетей, потери энергии, определяемые расчетным путем на участке от границы раздела до места установки приборов учета с учетом границ раздела балансовой принадлежности электросетей, это:

а) Ежемесячные потери активной энергии в трансформаторах мощностью \_\_\_\_\_ кВА, составляют \_\_\_\_\_ кВт.час или \_\_\_\_\_ %, потери реактивной энергии \_\_\_\_\_ кВар.час или \_\_\_\_\_ %;

б) Ежемесячные потери в кабельных линиях Потребителя:

Длиной \_\_\_\_\_ м;  
 Сечением \_\_\_\_\_ мм<sup>2</sup>;  
 Марки \_\_\_\_\_;

Напряжением \_\_\_\_\_ кВ, составляют \_\_\_\_\_ кВт.час  
или \_\_\_\_\_ %.

в) Ежемесячные потери в воздушных линиях Потребителя:

Длиной \_\_\_\_\_ м;  
 Сечением \_\_\_\_\_ мм<sup>2</sup>;  
 Марки \_\_\_\_\_;

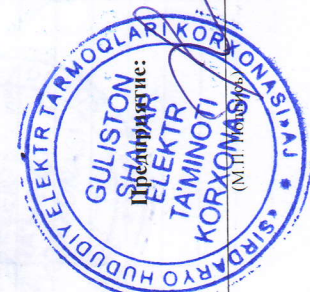
Напряжением \_\_\_\_\_ кВ, составляют \_\_\_\_\_ кВт.час  
или \_\_\_\_\_ %.

Ежемесячные объемы потерь всего составляют \_\_\_\_\_ % от потребления энергии в расчетном периоде.

Потери энергии в электросетях от границы раздела электросетей Предприятия и внутридомовых электросетей до приборов учета бытовых потребителей, питающихся от этих сетей, являющихся общим имуществом, определяются расчетным путем и относятся на потребление товариществ частных собственников жилья или коммунально-эксплуатационных организаций.

Подписи:

**Потребитель** \_\_\_\_\_  


**Предприятие** \_\_\_\_\_  


ПРИЛОЖЕНИЕ № 6  
к Типовому договору

**РЕЖИМ РАБОТЫ**  
компенсирующих устройств

**1. Установленная мощность компенсирующих устройств**

№ п/п	Типы компенсирующих устройств	Мощность	Время включения		Всего
			утром	вечером	
1.	Конденсаторы, кВАр до 1000 В, выше 1000 В, в том числе:				
1.1.	С автоматическим регулированием: до 1000 В, выше 1000 В,				
1.2.	С ручным регулированием: до 1000 В, выше 1000 В,				
2.	Синхронные двигатели - (СД), кВт				
3.	Реактивная мощность СД, кВАр (30% установленной мощности СД, кВт)				
4.	Всего (п.1+п.3) кВАр: до 1000 В, выше 1000 В.				

**2. Экономические значения реактивной энергии**

Год, месяц	Экономическое значение реактивной энергии (кВАр.ч)	в том числе		в т.ч. по тарифным группам:	Значения коэффициента мощности	
		в часы больших нагрузок с 6-00 до 22-00 часов (кВАр.ч)	в часы малых нагрузок с 22-00 до 6-00 часов (кВАр.ч)		в часы больших нагрузок с 6-00 до 22-00 часов	в часы малых нагрузок с 22-00 до 6-00 часов
Январь	15555					
Февраль	15555					
Март	15555					
Апрель						
Май						
Июнь						
Июль						
Август						
Сентябрь						
Октябрь						
Ноябрь						

Экономическое значение реактивной энергии для каждого расчетного периода определяется исходя из договорной величины активной энергии за этот же период, с учетом оптимальной величины коэффициента мощности, определяемого в установленном порядке, и указанного в настоящем Договоре.

По истечении расчетного периода определяется фактическая величина экономического значения реактивной энергии, исходя из фактического потребления активной энергии и договорной величины коэффициента мощности.

Надбавка на тарифы определяется от действующего тарифа на активную энергию, без учета налога на добавленную стоимость, в размере:

5% - при потреблении реактивной энергии в пределах фактической величины экономического значения реактивной энергии, определяемой исходя из фактического потребления активной энергии и договорной величины коэффициента мощности;

10% - при потреблении реактивной энергии сверх фактической величины экономического значения реактивной энергии, определяемой исходя из фактического потребления активной энергии и договорной величины коэффициента мощности.

Надбавки к тарифу на электрическую энергию за компенсацию реактивной энергии не являются штрафной санкцией и взимаются согласно договору электроснабжения.

При выявлении снижения Потребителем значения коэффициента мощности по сравнению с указанным в настоящем Договоре электроснабжения величины за счет недостаточной компенсации реактивной энергии, Предприятие в установленном порядке производит технико-экономические расчеты стоимости потерь энергии, а также взыскание дополнительных средств с Потребителя за снижение показателей коэффициента мощности против установленных нормативов.

При этом, эти расчеты и взыскание дополнительных средств производятся при наличии подтверждения инспекции "Узгосэнергонадзор" о допущении Потребителем снижения фактического значения коэффициента мощности по сравнению с указанным в Договоре величины в расчетном периоде.

Скидки на тарифы предоставляются при генерации потребителем реактивной энергии в электрическую сеть единой электроэнергетической системы в часы больших нагрузок электрической сети и при потреблении реактивной энергии из сети единой электроэнергетической системы в часы малых нагрузок электрической сети в случае, если необходимость таких режимов работы Потребителя установлена в Договоре.

Скидка определяется в размере 15% от действующего тарифа на активную энергию без учета налога на добавленную стоимость.

Потребитель:

  
(М.П. Подпись)





ПРИЛОЖЕНИЕ № 7  
к Типовому договору

**АКТ  
по определению аварийной и технологической брони**

Составлен при участии представителя Потребителя \_\_\_\_\_

При возникновении долгосрочного или краткосрочного дефицита мощностей в единой электроэнергетической системе Потребитель обязан:

1. Снизить нагрузку оборудования до уровня технологической брони:

№ п/п	Наименование цехов и агрегатов, относящихся к технологической брони*	Мощность оставленной в работе нагрузки (кВт)	Примечание
1.			
2.			
3.			

Всего: \_\_\_\_\_ кВт.

\* а) Немедленно отключаются все цеха и агрегаты. Кроме цехов и агрегатов, отключение которых может привести к производству бракованных товаров, порче оборудования, взрывам, пожару, травмам и другим несчастным случаям;

б) В технологическую бронь входят также цеха и агрегаты, которые относятся к аварийной брони (см. пункт 2).

Ступени ограничения до технологической брони:

- I Ступень \_\_\_\_\_ кВт
- II Ступень \_\_\_\_\_ кВт
- III Ступень \_\_\_\_\_ кВт
- IV Ступень \_\_\_\_\_ кВт

2. По истечении \_\_\_\_\_ цеха и агрегаты отключаются до уровня аварийной брони.

№ п/п	Наименование цехов и агрегатов, относящихся к аварийной брони*	Мощность оставленной в работе нагрузки (кВт)	Примечание
1.			
2.			
3.			

Всего: \_\_\_\_\_ кВт

\* а) Под нагрузкой остаются цеха и агрегаты, отключение которых может привести к остановке работы водоснабжения, средств связи, замораживанию отопительной системы, а также охранное освещение;

б) К аварийной брони не относятся запасные противопожарные насосы и другие противопожарные агрегаты (эти агрегаты по мере необходимости могут быть включены в перечень, согласованно с Предприятием).

Подписи:

Потребитель:



Сведения о присоединенных мощностях потребителей к сетям энергоснабжающей  
предприятия

**А. Трансформаторы**

Место установки трансформатора	Паспортные данные трансформатора				Потери X.X. (кВт.ч)
	Тип	Мощность (кВА)	Напряжение (кВ)	Ток (А)	
					Потери К.З. (кВт.ч)