

Приложение № 1
к договору энергоснабжения
(государственному контракту)
№ 5010492/23
от «__» _____ 20__ г.

Договорные величины поставки энергии (тыс. кВтч)

	2023 г. Всего	1 кв.	январь	февраль	март	2 кв.	апрель	май	июнь	3 кв.	июль	август	сентябрь	4 кв.	октябрь	ноябрь	декабрь
электроэнергия																	
<i>Первая ценовая категория</i>																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
<i>Третья ценовая категория</i>																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
Население																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	
мощность																	
<i>Третья ценовая категория</i>																	
ВН (110 кВ)																	
СН1 (35 кВ)																	
СН2 (6-10 кВ)																	
НН (0,4 кВ)																	

Гарантирующий поставщик

А.В. Васильев
М.П. " " 5 20__ г.



Потребитель

М.П. " " 20__ г. *Ю.В. Лукина*



Заявка на выбор ценовой категории (форма)

1. Ценовые категории

- первая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период);
- вторая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода);
- третья ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении);
- четвертая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении);
- пятая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении);
- шестая ценовая категория (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении);



Гарантирующий поставщик

А.В. Васильев

М.п. _____ 20__ г.



Потребитель

И.В. Мусеева

«__» _____ 20__ г.

Приложение № 1м
к договору энергоснабжения
(государственному контракту)
№ 5010492/23
от «__» _____ 20__ г.

**Договорные величины
поставки электрической энергии**

*Муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа с углубленным изучением отдельных предметов №106 Советского района
Волгограда"*

в натуральном и стоимостном выражении на 2023 год, подлежащие исполнению за счет средств _____ бюджета.

Ед. измерен.	Всего на 2023г.	1-ый квартал всего:			2-ой квартал всего:			3-ий квартал всего:			4-ый квартал всего:		
				тыс.кВтч			тыс.кВтч			тыс.кВтч			тыс.кВтч
		на сумму		тыс.руб.	на сумму		тыс.руб.	на сумму		тыс.руб.	на сумму		тыс.руб.
		в т.ч. по месяцам			в т.ч. по месяцам			в т.ч. по месяцам			в т.ч. по месяцам		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ИТОГО													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													
ВН													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													
СН1													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													
СН2													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													
НН													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													

Гарантирующий поставщик
_____ А.В. Васильев

Потребитель

м.п. "___" _____ 20__ г.

м.п. "___" _____ 20__ г.

Приложение № 1а
к договору энергоснабжения
(государственному контракту)
№ 5010492/23
от «__» _____ 20__ г.

**Договорные величины
поставки электрической энергии**

*Муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа с углубленным изучением отдельных предметов №106 Советского района
Волгограда"*

**в натуральном и стоимостном выражении на 2023 год,
подлежащие исполнению за счет средств, поступающих от сдачи в аренду имущества, закрепленного за государственными организациями**

Ед. измерен.	Всего на 2023г.	1-ый квартал всего:			2-ой квартал всего:			3-ий квартал всего:			4-ый квартал всего:		
				тыс.кВтч			тыс.кВтч			тыс.кВтч			тыс.кВтч
		на сумму		тыс.руб.	на сумму		тыс.руб.	на сумму		тыс.руб.	на сумму		тыс.руб.
		в т.ч. по месяцам			в т.ч. по месяцам			в т.ч. по месяцам			в т.ч. по месяцам		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ИТОГО													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													
ВН													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													
СН1													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													
СН2													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													
НН													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													

Гарантирующий поставщик

_____ А.В. Васильев

_____ "___" _____ 20__ г.

Потребитель

_____ "___" _____ 20__ г.

Приложение № 1п
к договору энергоснабжения
(государственному контракту)
№ 5010492/23
от "___" _____ 20__ г.

**Договорные величины
поставки электрической энергии**

Муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа с углубленным изучением отдельных предметов №106 Советского района Волгограда"
**в натуральном и стоимостном выражении на 2023 год, подлежащие исполнению за счет средств,
полученных от предпринимательской и иной приносящей доход деятельности**

Ед. измерен.	Всего на 2023г.	1-ый квартал всего:			2-ой квартал всего:			3-ий квартал всего:			4-ый квартал всего:		
		на сумму	тыс.руб.	тыс.кВтч	на сумму	тыс.руб.	тыс.кВтч	на сумму	тыс.руб.	тыс.кВтч	на сумму	тыс.руб.	тыс.кВтч
				тыс.кВтч			тыс.кВтч						
		в т.ч. по месяцам			в т.ч. по месяцам			в т.ч. по месяцам			в т.ч. по месяцам		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ИТОГО													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													
ВН													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													
СН1													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													
СН2													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													
НН													
тыс.кВт-ч													
тыс. руб.													

Гарантирующий поставщик

А.В. Васильев

"___" _____ 20__ г.

Потребитель

"___" _____ 20__ г.

ТРЕБОВАНИЯ к средствам коммерческого учета электрической энергии (мощности)

1. Технические требования к средствам коммерческого учета электрической энергии (мощности).

1.1. Приборы учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также установленным требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля (далее - расчетные приборы учета).

1.2. С 1 января 2022 г. для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). До 1 января 2022 г. сетевые организации вправе осуществлять установку приборов учета, соответствующих требованиям, предусмотренным указанными правилами.

1.3. Для учета потребляемой электрической энергии подлежат использованию приборы учета класса точности, соответствующего требованиям правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), а для потребителей - с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в том числе приборы учета, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более.

1.4. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

1.5. *СКУЭ* подлежит установке на границах балансовой принадлежности объектов. При отсутствии технической возможности установки *СКУЭ* на границе балансовой принадлежности объектов, *СКУЭ* подлежит установке в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки. Местом, максимально приближенным к границе балансовой принадлежности, является место, максимально приближенное к точке поставки, в котором имеется техническая возможность установки прибора учета. При этом объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору будет подлежать корректировке только на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета.

1.6. Если приборы учета, соответствующие требованиям законодательства РФ, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности *Потребителя и СО (ССО, ВС)*, то выбор расчетного прибора учета, показания которого используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

а) в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию *СО* в рамках исполнения обязанностей по установке приборов учета. Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию;

б) в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Расчет величины потерь электрической энергии осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

в) при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

г) при равенстве условий, указанных в пунктах б), в) настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

д) при равенстве условий, указанных в пунктах б), в), г) настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

1.7. Установка и эксплуатация *СКУЭ* должна осуществляться в соответствии с требованиями правил устройства электроустановок, правил технической эксплуатации и инструкций заводов-изготовителей.

1.8. Собственники *СКУЭ*, а также Потребители, в границах балансовой принадлежности которых установлена *СКУЭ*, не вправе по своему усмотрению демонтировать *СКУЭ*, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной

форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

2. Пломбировка *СКУЭ* и её составных элементов.

2.1. Составные элементы *СКУЭ* должны быть обеспечены устройствами от несанкционированного вмешательства в их работу. Сохранность наложенных пломб и знаков визуального контроля должна быть обеспечена собственником оборудования, на котором смонтированы элементы коммерческого учета электрической энергии по балансовой принадлежности, либо эксплуатационной ответственности оборудования.

2.2. Обязательной пломбировке подлежат следующие элементы *СКУЭ*:

- клеммники счетчиков;
- клеммники трансформаторов тока;
- крышки переходных коробок, где имеются цепи к счетчикам;
- испытательные коробки с зажимами для шунтирования вторичных обмоток трансформаторов тока и места соединения цепей напряжения;
- решетки и дверцы камер, где установлены трансформаторы тока;
- решетки или дверцы камер, где установлены предохранители на стороне высокого и низкого напряжения трансформаторов напряжения, к которым присоединены счетчики;
- приспособления на рукоятках приводов разъединителей трансформаторов напряжения, к которым присоединены счетчики.

Конкретные места пломбировки согласовываются *Потребителем* и *представителем СО* в соответствии с конструктивными особенностями *СКУЭ*.

2.3. Во вторичных цепях трансформаторов напряжения, к которым подсоединены счетчики, установка предохранителей без контроля над их целостностью с действием на сигнал не допускается.

2.4. Поверенные счетчики, входящие в *СКУЭ*, должны иметь на креплении кожухов пломбы организации, производившей поверку.

2.5. Для защиты от несанкционированного доступа к электроизмерительным приборам, коммутационным аппаратам и разъёмным соединениям в цепях учета должно производиться их маркирование специальными знаками визуального контроля в соответствии с установленными требованиями.

2.6. В случае возникновения аварийной ситуации в электроустановке *Потребителя*, требующей проведения распломбировки *СКУЭ*, её составных элементов, в целях предотвращения, либо устранения последствий аварийной ситуации, *Потребитель* обязан самостоятельно произвести снятие пломб и уведомить *Гарантирующего поставщика* о произведённой распломбировке элементов способом, подтверждающим факт получения уведомления.

2.7. После окончания проведения ремонтных работ, устранения аварийной ситуации *Потребитель* обязан незамедлительно, в день окончания ремонтных работ, в письменной форме, либо телефонограммой, уведомить *Гарантирующего поставщика* об окончании работ и согласовать срок проведения проверки *СКУЭ* и дальнейшей её пломбировки совместно с представителем *Гарантирующего поставщика*. Проверка работоспособности и пломбировка *СКУЭ* должна быть произведена не позднее 1-го рабочего дня с момента окончания ремонтных работ.

2.8. В случае нарушения сроков проведения пломбировки по вине *Потребителя* расчёты за потребляемую энергию производятся в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3. Неисправности в работе *СКУЭ*.

3.1. Неисправностями в работе *СКУЭ* признаются:

3.1.1. При функционировании *СКУЭ* с использованием устройств сбора и передачи данных, интегральных счётчиков энергии, позволяющих в автоматическом режиме осуществлять контроль почасового потребления энергии, данные устройства (счётчики) признаются *Сторонами* настоящего договора неисправными в следующих случаях:

- отсутствия метрологической аттестации *СКУЭ* и его составных элементов в сроки, установленные Госстандартом РФ, а также после их ремонта.
- наличия в протоколах указанных устройств информации об имеющихся сбоях в работе *СКУЭ*, отключениях питания данных устройств в течение текущего расчётного периода на 6 и более часов суммарно.
- наличия в протоколах указанных устройств зафиксированных фактов осуществления несанкционированного перепрограммирования расчётных коэффициентов или параметров *СКУЭ*, хранящихся в памяти указанных устройств;
- несоответствия заведённых в систему расчётных коэффициентов трансформации по току и напряжению фактическим коэффициентам;

- обнаружения некорректно установленных параметров интервалов тарифных зон, часов прохождения максимума нагрузок (несоответствие интервалов временных зон в расчётный период, установленных Федеральной службой по тарифам РФ).

- отсутствия канала связи от устройств сбора и передачи данных, до средств учета электрической энергии.

- несоответствие показаний указанных приборов учёта фактическим объемам потребления энергии и мощности по счетчикам (датчикам);

- несоответствия *СКУЭ* необходимому классу точности;

- частичного, либо полного выхода из строя измерительных трансформаторов, вторичных цепей до прибора учета электроэнергии;

- несанкционированного нарушения пломбировки *СКУЭ* и/или ее составных элементов, в том числе, наложенных госповерителем;

- повреждения или отсутствие клейма о государственной метрологической поверке, знаков визуального контроля;

- изменения схемы подключения *СКУЭ*.

3.1.2. При использовании индукционных, электронных счётчиков, приборов контроля мощности, не позволяющих в автоматическом режиме осуществлять контроль почасового потребления энергии *Потребителем*, данные приборы признаются неисправными в следующих случаях:

- отсутствия метрологической аттестации *СКУЭ* и ее составных элементов в сроки, установленные Госстандартом РФ, а также после их ремонта.

- несоответствия элементов *СКУЭ* необходимому классу точности;

- выхода из строя (поломка) *СКУЭ* и/или ее составных элементов;

- частичного или полного выхода из строя измерительных трансформаторов, вторичных цепей до приборов учёта электрической энергии;

- несанкционированного нарушения пломбировки *СКУЭ* и/или ее составных элементов, в том числе, наложенных госповерителем;

- изменения схемы подключения *СКУЭ*.

Гарантирующий поставщик
А.В. Васильев
МП* «ЭНЕРГОСБЫТ» 20 г.
«Волгоградэнергообл»
ОГРН 105344409002

Потребитель
МП «СШ №106» 20 г.
И.В. Мухоморова

Порядок допуска СКУЭ в эксплуатацию

1. Порядок согласования установки или замены, порядок допуска в эксплуатацию СКУЭ

1.1. *СО*, имеющая намерение установить (заменить) и осуществить допуск в эксплуатацию СКУЭ, направляет запрос на установку (замену) и допуск СКУЭ способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес *Потребителя* и *Гарантирующего Поставщика*.

В таком запросе должны быть указаны:

реквизиты и контактные данные *СО* включая номер телефона, а также причины установки либо замены ранее установленной СКУЭ;

место нахождения энергопринимающих устройств *Потребителя*, в отношении которых *СО* имеет намерение установить или заменить СКУЭ;

предлагаемые места установки СКУЭ в случае, если они отличаются от ранее согласованных мест установки, с обоснованием причины изменения места установки;

информация о приборе учета и (или) об ином оборудовании, которые предполагается установить и заменить;

предполагаемые дата и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию СКУЭ;

обязанность *Потребителя* по обеспечению допуска сетевой организации к местам установки СКУЭ, а также последствия недопуска;

информация о действиях, которые *СО* вправе предпринять в случае, если им будет отказано в доступе к месту установки СКУЭ.

Потребитель рассматривает предложенные *СО* дату и время проведения процедуры допуска СКУЭ в эксплуатацию и течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (замене) и допуске СКУЭ обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию СКУЭ, либо согласовать иные дату и (или) время.

1.2. *Потребитель* вправе отказать в установке СКУЭ при отсутствии технической возможности установки СКУЭ в месте, указанном в запросе на установку (замену) СКУЭ. При ненаправлении *Потребителем* в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета, о смене места установки с указанием адреса такого места иных лиц, которые в соответствии с настоящим пунктом принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

1.3. В подтвержденные дату и время *СО* осуществляет действия по установке (замене) прибора учета. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей *Потребителя* и *Гарантирующего поставщика*, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска.

1.4. По окончании допуска СКУЭ в эксплуатацию в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля. Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются *СО*, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета.

1.5. Процедура допуска СКУЭ в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска СКУЭ в эксплуатацию. При составлении акта допуска СКУЭ в эксплуатацию в разделе "прочее" акта указывается выбранный *Потребителем* способ направления уведомления о присоединении СКУЭ к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности).

1.6. Акт допуска СКУЭ в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных Сторон, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска СКУЭ в эксплуатацию. При отказе уполномоченного представителя приглашенной Стороны от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. Отказ уполномоченного представителя приглашенной Стороны от подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

1.7.. В случае неявки для участия в процедуре допуска СКУЭ в эксплуатацию *Потребителя* или *Гарантирующего поставщика*, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска СКУЭ в эксплуатацию, такая процедура проводится без их участия. *СО*, составившая акт допуска СКУЭ в эксплуатацию, обязана в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта *Потребителю* или *Гарантирующему поставщику*, не явившимся для участия в процедуре допуска СКУЭ в эксплуатацию.

1.8. Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию СКУЭ, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату поверки), межповерочный интервал, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения в измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку токовых цепей трансформатора тока. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

2. Порядок демонтажа СКУЭ в целях не связанных с заменой СКУЭ.


2.1. *Потребитель*, имеющий намерение демонтировать элементы СКУЭ в целях проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки СКУЭ, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменное уведомление, содержащее предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления, в адрес *Гарантирующего поставщика* и *СО*.

2.2. *СО* в течение 5 рабочих дней со дня получения от *Потребителя* уведомления обязана рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время демонтажа СКУЭ, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязана согласовать с *Потребителем* и *Гарантирующим поставщиком* иные дату и время демонтажа СКУЭ. При этом предложенная *СО* новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 10 рабочих дня с даты, предложенной в заявке.

2.3. В согласованные дату и время *СО* осуществляет снятие показаний СКУЭ, осмотр состояния СКУЭ и схемы ее подключения. Показания СКУЭ, состояние демонтируемой СКУЭ и схемы ее подключения на дату проведения указанных действий фиксируются *СО* в акте проверки, который должен быть подписан *СО*, а также *Потребителем* и *Гарантирующим поставщиком* в случае их участия. *СО* обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта. Если *Потребитель* или *Гарантирующий поставщик* не участвовали при совершении *СО* указанных действий, то *СО* в течение 3 рабочих дней со дня составления акта проверки обязана передать им копию акта проверки.

2.4. СКУЭ должна быть установлена не позднее 6 месяцев с момента демонтажа.

Гарантирующий поставщик

А.В. Васильев
МП «_____» _____ 20__ г.


Потребитель

Ирина Ю.В. Мерасова
МП «_____» _____ 20__ г.


Потребитель: Муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа с углубленным изучением отдельных предметов № 106 Советского района Волгограда"

Приложение № 3
к договору энергоснабжения
(государственному контракту)
№5010492/23 от " " 20 г.

Перечень точек поставки и точек учета

№ п/п	№ акта раздела границ	Точка поставки	Точка учёта (место установки коммерческого учёта)	Тип электрического счётчика	Заводской номер	Трансформаторы тока	Трансформаторы напряжения	Коэффициент счётного механизма	Расчётный множитель	Максимальная мощность, кВт	Дата госповерки	Срок межповерочного интервала, лет	Ценовая категория	примечание (уровень напряжения, наименование объекта и т.д.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
АО "ВМЭС"														
1	б/н от 01.07.2009г.	на контактах в месте присоединения питающего кабеля в ВРУ-0,4кВ школы по ул.Тормосиновская, 23 (от ПС "Ельшанская" ф.22, ТП-510, гр.1)	ВРУ-0,4кВ школы	ЦЭ 6803В 230/400В 10-100А (7 зн.)	011075115163837	-	-	0,1	0,1	50	2017г.	16	первая	НН, ул.Тормосиновская, 23 школа категория надежности - 3
2	б/н от 01.07.2009г.	на контактах в месте присоединения питающего кабеля на изоляторах ввода в здание школы по ул. Ухтомская, 10 (от ПС "Ельшанская" ф.10, ТП-507, гр.1)	ВРУ-0,4кВ школы	ЦЭ 6803 В, 220/380 В, 10-100 А, (6 зн.)	53855803522	-	-	1	1	74,9	2кв.2005г.	16	первая	НН, ул.Ухтомского, 10 школа категория надежности - 3
сети Ф ПАО "Россети Юг"- "Волгоградэнерго", ОПХ "Орошаемое"														
3	б/н от 21.02.2007г.	на контактах в месте присоединения кабельной линии в ВРУ-0,4кВ школы (ПС "Орошаемое" Ф-5, ТП-1667 гр.4)	ВРУ-0,4кВ школы	ЦЭ 6803 В 230/400В 5(7,5)А (7 зн.)	011070132212290	150/5	-	0,1	3	12	3кв.2018г.	16	первая	НН школа п. Водный ул.Школьная, 4 категория надежности - 3

Примечание: неучтённые потери указываются для каждого прибора учёта ниже его характеристики



Гарантирующий поставщик

Васильев А.В.

М.П.

" " 20 г.

Заместитель начальника управления	
Начальник технической службы	
Юридический отдел	
Начальник отдела технической службы	
Начальник коммерческой службы	
Инспектор	
Исполнитель	



Потребитель

М.П.

" " 20 г.

Приложение № 4
к договору энергоснабжения
(государственному контракту)
№ 5010492/23
от «__» _____ 20__ г.

Гарантирующий поставщик – ПАО «Волгоградэнерго»
Потребитель - Муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа с углубленным изучением отдельных предметов №106 Советского района Волгограда"

ВЕДОМОСТЬ ПОКАЗАНИЙ СКУЭ

за _____ месяц 2023 г.
о показании счетчиков, расходе энергии и мощности.

1. Энергия:

Заполняет Потребитель						
Место установки расчетных счетчиков	№ счетчика	Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расчетн. множи- тель	Расход электроэнер- гии в кВт-ч
		на начало	на конец			
1	2	3	4	5	6	7
ИТОГО:						

Примечание: потери в сетях Потребителя, не учтенные приборами учета, установленных не на границе раздела балансовой принадлежности, указываются ниже характеристики каждого прибора учета в графе 7.

Из общего количества электрической энергии отпущено Субабонентам:

Место установки расчетных счетчиков	№ счетчика	Показания счетчика		Разность показаний счетчика	Расчетн. множи- тель	Расход электроэнер- гии в кВт-ч
		на начало	на конец			
1	2	3	4	5	6	7
ИТОГО:						

2. Мощность:

Место установки расчетных электросчетчиков	№ счетчика	Фактическая максимальная мощность, кВт.
1	2	3
ИТОГО:		

Отметка о получении

Ответственное лицо _____
Должность _____
Подпись _____
Дата _____

Потребитель

Ответственное лицо _____
Должность _____
Подпись _____
М.П. _____

Примечание: 1. Ведомость заполняется в 2-х экземплярах.

Гарантирующий поставщик

_____ А.В. Васильев
м.п. _____ 20__ г.

Потребитель

_____ М.П. _____
_____ «__» _____ 20__ г.



Приложение № 5
к договору энергоснабжения
(государственному контракту)
№ 5010492/23
от «__» _____ 20__ г.

**Перечень представителей по договору со стороны
Гарантирующего поставщика и Потребителя**

1. Гарантирующий поставщик: ПАО «Волгоградэнергообл»

№ п/п	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Доверенность № ____ от «__» _____ 20__ г.	Номер телефона	Номер факса	E-Mail
1	Васильев Алексей Васильевич	Начальник Волгоградского городского управления	Доверенность № 130 от 23.12.2021г.	(8442) 700-700 (доб.1181)		
2	Заречинский Александр Александрович	Заместитель начальника управления по техническим вопросам	Доверенность № 170 от 01.02.2022г.	(8442) 700-700 (доб.1177)		
3	Скубакова Екатерина Валерьевна	Заместитель начальника управления по коммерческим вопросам	Доверенность № 141 от 23.12.2021г.	(8442) 700-700 (доб.1178)		

2. Потребитель: Муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа с углубленным изучением отдельных предметов №106 Советского района Волгограда"

№ п/п	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Доверенность № ____ от «__» _____ г. 20__ г.	Номер телефона	Номер факса	E-Mail

Гарантирующий поставщик:

_____ А.В. Васильев
м.п. «__» _____ 20__ г.



Потребитель:

_____ М.В. Алексеева
м.п. «__» _____ 20__ г.



Категория надежности снабжения *Потребителя* электрической энергией (далее – категория надёжности)

Категория надежности электроснабжения определяется по каждому энергопринимающему устройству *Потребителя* в процессе проектирования системы электроснабжения на основании нормативной документации, технической части проекта и технических условий, выданных *Сетевой организацией*, и согласуется в акте категории надёжности (приложение ба).

1. Допустимое число часов полного ограничения режима подачи энергии, не связанного с неисполнением *Потребителем* обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность *Гарантирующего поставщика*, *Сетевой организации* и производителей энергии в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего договора (далее - внеплановые отключения) в год, а также подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Ростехнадзором, приведены в приложении ба по каждому энергопринимающему устройству.

2. Для обеспечения энергией энергопринимающих устройств первой и второй категории надежности *Потребитель* обязан:

2.1. Выделить на отдельные питающие линии вышеперечисленные энергопринимающие устройства и установить СКУЭ на данных линиях.

2.2. Установить резервный источник снабжения энергией в целях обеспечения минимально необходимого уровня потребления энергии вышеперечисленными объектами в соответствии с уровнем аварийной и технологической брони в случае возникновения внеплановых отключений.

2.3. Поддерживать резервный источник снабжения энергией в состоянии готовности и задействовать его в случае возникновения внеплановых отключений.

2.4. При отсутствии возможности *Потребителя* обеспечить исполнение требований п.п. 2.1. – 2.3. *Потребитель* обязан обратиться в *Сетевую организацию* с просьбой об установке и обслуживании резервного источника снабжения энергией *Сетевой организацией* за счёт *Потребителя*.

2.5. В случае экономической нецелесообразности или отсутствия технической возможности выполнения резервирования электроснабжения, *Покупатель* должен предусмотреть технологическое резервирование в соответствии с требованиями пункта 3.2.1 ПУЭ.

2.6. Для обеспечения соответствующей категории надежности электроснабжения *Потребитель* обязан обеспечить:

- Режим работы оборудования *Потребителя*, установленный проектом и согласованный с сетевой организацией.
- Энергопотребление в пределах лимитов заявленного максимума нагрузки и определенное договором энергоснабжения.
- Наличие схемы нормального режима работы электрических сетей согласованной с сетевой организацией.

3. В случае невыполнения *Потребителем* обязательств согласно п. 2 при возникновении отключений по причине невозможности *Гарантирующего поставщика* осуществить подачу энергии из-за повреждения оборудования *Сетевых организаций* или производителей энергии, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей *Гарантирующий поставщик* не несёт ответственности за нарушение условия о категории надёжности по договору.

4. Отметка о соответствии параметров схемы электроснабжения требованиям для обеспечения необходимой категории надёжности: _____

Гарантирующий поставщик

Потребитель

_____ А.В. Васильев
М.П. «__» _____ 20__ г.

_____ М.П. «__» _____ 20__ г.

Согласовано

Наименование Сетевой организации

Ответственное лицо

Должность

Подпись

Дата

" " 20 г.

М.П.

Формат для заполнения

Приложение 6а

к договору энергоснабжения
(государственному контракту)

№ 5010492/23

от " " 20 г.

Акт согласования категории надёжности электроснабжения

Категория надёжности электроснабжения*	Диспетчерские наименования электроустановок <i>Покупателя</i>	Питающих линий (фидеров) сетевой организации от которых подключены электроустановки <i>Покупателя</i>	Допустимое число часов полного ограничения режима подачи энергии в год	Допустимое число часов полного ограничения режима подачи энергии подряд	Примечание

* Примечание: В случаях и порядке установленном Законодательством и нормативно-правовой базой РФ может вводиться полное или частичное ограничение подачи энергии по всем электроустановкам *Потребителя*.

Гарантирующий поставщик

_____ А.В. Васильев
М.П. " " 20 г.

Потребитель

_____ М.П. " " 20 г.

**Порядок взаимодействия
с использованием электронного документооборота и применения электронной подписи**

1. Применением порядка взаимодействия с использованием электронного документооборота (далее – ЭДО) и применении электронной подписи (далее – Порядок) Стороны подтверждают наличие совместимых технических средств и возможностей для приема и обработки электронных ведомостей показаний СКУЭ (далее – ведомость), актов приема – передачи (корректировочных актов приема – передачи электрической энергии), счетов на оплату, счетов – фактуры (корректировочных счетов – фактуры), счетов на резервируемую мощность, счетов на оплату штрафной неустойки в виде пени, расчетов пени по денежным обязательствам за несвоевременную оплату по договору, актов сверки расчетов, договора и иных документов, влияющих на его исполнение.

Используемая система ЭДО должна иметь соответствующие действующие лицензии, быть аккредитована в Сети доверенных удостоверяющих центров Федеральной налоговой службы России.

2. Риск неправомерного подписания электронного документа усиленной квалифицированной электронной подписью (далее – ЭП) несет сторона, уполномоченный представитель которой является владельцем квалифицированного сертификата ключа проверки ЭП.

3. Условия действительности ЭП.

3.1. Подписанные ЭП ведомость, акт приема-передачи (корректировочный акт приема – передачи электрической энергии), счет на оплату, счет-фактура (корректировочный счет – фактура), счет на резервируемую мощность, счет на оплату штрафной неустойки в виде пени, расчет пени по денежным обязательствам за несвоевременную оплату по договору, акт сверки расчетов, договор и иные документы, влияющие на его исполнение признаются электронными документами, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанными собственноручной подписью, кроме случая, если федеральными законами или принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами установлено требование о необходимости составления документа исключительно на бумажном носителе.

3.2. ЭП признается действительной до тех пор, пока решением суда не установлено иное, при одновременном соблюдении следующих условий:

1) квалифицированный сертификат ключа проверки ЭП создан и выдан аккредитованным удостоверяющим центром, аккредитация которого действительна на день выдачи указанного сертификата;

2) квалифицированный сертификат ключа проверки ЭП действителен на момент подписания электронного документа (при наличии достоверной информации о моменте подписания электронного документа) или на день проверки действительности указанного сертификата, если момент подписания электронного документа не определен;

3) имеется положительный результат проверки принадлежности владельцу квалифицированного сертификата ключа проверки ЭП, с помощью которой подписан электронный документ, и подтверждено отсутствие изменений, внесенных в этот документ после его подписания. При этом проверка осуществляется с использованием средств электронной подписи, получивших подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», и с использованием квалифицированного сертификата ключа проверки ЭП лица, подписавшего электронный документ;

4) ЭП используется с учетом ограничений, содержащихся в квалифицированном сертификате ключа проверки ЭП лица, подписывающего электронный документ (если такие ограничения установлены).

4. Порядок взаимодействия Сторон.

4.1. *Потребитель* для определения величины отпущенной за расчетный период энергии (мощности) в сроки на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора в случаях, предусмотренных договором, снимает показания СКУЭ, не присоединенным к ИСУ, (в том числе с почасовыми профилями электрической энергии по каждой точке поставки (учёта), в случае применения в расчётах второй - шестой ценовой категории, а также в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт)) в следующем порядке:

- по СКУЭ, установленным на районных подстанциях и в ТП 10-6/0,4 кВ *СО (ССО, ВС* – в случае опосредованного присоединения), совместно с дежурным персоналом районной подстанции или уполномоченными представителями (в случае отсутствия дежурного персонала на подстанции) *СО (ССО, ВС)*;

- по СКУЭ, установленным на абонентских подстанциях, а также на линиях 0,4 кВ – самостоятельно;
- в случае невозможности участия представителя *Потребителя* в съёме показаний СКУЭ, установленной на районной подстанции и в ТП 10-6/0,4 кВ *СО (ССО, ВС* – в случае опосредованного присоединения) в сроки, указанные в настоящем пункте, для определения величины потребленной за расчетный период энергии (мощности) следует использовать показания СКУЭ, зафиксированные персоналом *СО (ССО, ВС)* в специальном журнале, хранящемся в структурном подразделении *СО (ССО, ВС)*.

На основании показаний СКУЭ рассчитывает объем потребленной энергии (мощности) (в том числе с почасовой дифференциацией (приложение 4а к настоящему договору) по точкам поставки (учета), оборудованным приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении энергии по часам суток), и до 16 часов первого числа месяца, следующего за расчетным, вносит в личном кабинете *Потребителя*, размещенном на сайте *Гарантирующего поставщика*, информацию о потреблении энергии (мощности) с контролем передачи показаний на сервер *Гарантирующего поставщика*. Если по какой-либо причине *Потребитель* не может своевременно внести в личном кабинете *Потребителя* информацию о потреблении энергии (мощности), то он должен сообщить об этом *Гарантирующему поставщику* и

обеспечить доставку в установленные договором сроки надлежащим образом оформленной ведомости по форме в соответствии с приложением 4 (4а) к настоящему договору на бумажном носителе».

В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к ИСУ, а также расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства СО или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства снятие показаний прибора учета осуществляет СО.

4.2. *Гарантирующий поставщик* оформляет по полученным через личный кабинет *Потребителя* показаниям ведомость, подписывает ее с применением (использованием) ЭП и направляет ее *Потребителю* через оператора системы ЭДО. *Потребитель* в день получения ведомости подписывает ее с применением (использованием) ЭП и направляет ее *Гарантирующему поставщику*.

Ведомость считается полученной *Гарантирующим поставщиком*, при поступлении от *Потребителя* ведомости, содержащей действительную ЭП *Потребителя* и действительную и неизмененную ЭП *Гарантирующего поставщика*. Последующее предоставление ведомости на бумажном носителе не требуется.

4.3. *Гарантирующий поставщик* на основании ведомости формирует акт приема-передачи, счет на оплату и счет-фактуру за соответствующий расчетный период и направляет *Потребителю* через оператора системы ЭДО. *Потребитель* в течение 3-х рабочих дней с момента получения акта приема-передачи и счета-фактуры обязан подписать их с применением (использованием) ЭП либо направить мотивированный отказ от их подписания.

В случае непредставления *Потребителем* подписанного акта приема – передачи или мотивированного отказа от его подписания до 15 числа месяца, следующего за расчетным, и при наличии у *Гарантирующего поставщика* достаточных и необходимых доказательств его получения *Потребителем* акт приема-передачи считается согласованным/акцептованным в редакции *Гарантирующего поставщика*, а обязательства *Гарантирующего поставщика* по поставке энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

4.4. Для подтверждения задолженности за потребленную энергию (мощность) любая из Сторон по настоящему договору вправе потребовать произвести сверку расчетов путем направления через оператора системы ЭДО акта сверки расчетов с последующим подписанием его с применением (использованием) ЭП в пятидневный срок после получения либо направления мотивированного отказа от его подписания. При наличии разногласий по результатам сверки расчетов *Потребитель* направляет к *Гарантирующему поставщику* своего уполномоченного представителя с обоснованием разногласий по расчётам и доверенностью на право урегулирования разногласий и подписания акта сверки.

4.5. Если по какой-либо причине одна Сторона не может своевременно подписать электронный документ другой Стороне с помощью ЭДО, то эта Сторона должна незамедлительно сообщить об этом другой Стороне. В этом случае Сторона у которой возникли проблемы по передаче электронного документа обеспечивает доставку другой Стороне надлежащим образом оформленных документов на бумажном носителе.

5. Стороны обязаны:

5.1. Обеспечивать конфиденциальность ключей ЭП, в частности не допускать использование принадлежащих им ключей ЭП без их согласия.

5.2. Уведомлять Удостоверяющий центр, выдавший сертификат ключа проверки электронной подписи и иных участников ЭДО о нарушении конфиденциальности ключа ЭП подписи в течение не более чем одного рабочего дня со дня получения информации о таком нарушении.

5.3. Не использовать ключ ЭП при наличии оснований полагать, что конфиденциальность данного ключа нарушена.

5.4. Использовать для создания и проверки ЭП, создания ключей ЭП и ключей их проверки средства электронной подписи, получившие подтверждение соответствия требованиям, установленным в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

5.5. Соблюдать требования эксплуатационной документации на средство ЭП.

5.6. Содержать в исправном состоянии программно-технические средства, участвующие в информационном обмене, принимать необходимые и достаточные меры для предотвращения несанкционированного доступа к программному обеспечению и средствам криптографической защиты информации.

6. К настоящему Порядку прилагается и является его неотъемлемой частью:

Приложение №1 – «Список лиц, уполномоченных на подписание электронной подписью».



Гарантирующий поставщик:

А.В. Васильев

М.П. _____ 20__ г.



Потребитель:

М.П. «__» _____ 20__ г.

Приложение №1

к приложению 8

Порядок взаимодействия
с использованием электронного документооборота
и применении электронной подписи

к договору энергоснабжения (государственному контракту)
№ 5010492/23 от «__»____20__г.

Список лиц, уполномоченных на подписание электронной подписью

Гарантирующий поставщик:

1. Заместитель начальника ВГУ по коммерческим вопросам Скубакова Екатерина Валерьевна.
2. Начальник коммерческой службы ВГУ Гашникова Галина Михайловна.
3. Заместитель начальника коммерческой службы ВГУ Ерёмкина Ирина Николаевна.

Потребитель:

1. _____
2. _____
3. _____

Гарантирующий поставщик:



Потребитель:



Потребитель: Муниципальное общеобразовательное учреждение "Средняя школа с углубленным изучением отдельных предметов № 106 Советского района Волгограда"

Приложение № 3
к договору энергоснабжения
(государственному контракту)
№5010492/23 от " " 20__ г.

Перечень точек поставки и точек учета

№ п/п	№ акта раздела границ	Точка поставки	Точка учёта (место установки коммерческого учёта)	Тип электрического счётчика	Заводской номер	Трансформаторы тока	Трансформаторы напряжения	Коэффициент счётного механизма	Расчётный множитель	Максимальная мощность, кВт	Дата госповерки	Срок межповерочного интервала, лет	Ценовая категория	примечание (уровень напряжения, наименование объекта и т.д.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
АО "ВМЭС"														
1	б/н от 01.07.2009г.	на контактах в месте присоединения питающего кабеля в ВРУ-0,4кВ школы по ул.Тормосиновская, 23 (от ПС "Ельшанская" ф.22, ТП-510, гр.1)	ВРУ-0,4кВ школы	ЦЭ 6803В 230/400В 10-100А (7 зн.)	011075115163837	-	-	0,1	0,1	50	2017г.	16	первая	НН, ул.Тормосиновская, 23 школа категория надежности - 3
2	б/н от 01.07.2009г.	на контактах в месте присоединения питающего кабеля на изоляторах ввода в здание школы по ул.Ухтомская, 10 (от ПС "Ельшанская" ф.10, ТП-507, гр.1)	ВРУ-0,4кВ школы	СЕ 303 S31 746 JAVZ 230/400 В 5-100 А (8 зн.)	009233062000165	-	-	0,01	0,01	74,9	01.01.2022г.	16	первая	НН, ул.Ухтомского, 10 школа категория надежности -3
сети Ф ПАО "Россети Юг"- "Волгоградэнерго", ОПХ "Орошаемое"														
3	б/н от 21.02.2007г.	на контактах в месте присоединения кабельной линии в ВРУ-0,4кВ школы (ПС"Орошасмая" ф.5 ТП-1667 гр.4)	ВРУ-0,4кВ школы	ЦЭ 6803 В 230/400В 5(7,5)А (7 зн.)	011070132212290	150/5	-	0,1	3	12	3кв.2018г.	16	первая	НН школа п. Водный ул.Школьная, 4 категория надежности - 3

примечание: неучётные потери указываются для каждого прибора учёта ниже его характеристики



Гарантирующий поставщик
Васильев А.В.
М.П. _____ 20__ г.

Потребитель
М.П. _____ 20__ г.

Заместитель начальника управления	
Начальник технической службы	
Юридический отдел	
Начальник отдела технической службы	
Начальник коммерческой службы	
Инспектор	
Исполнитель	

«Утверждаю»

Директор МОУ СШ №106

 Ю.В. Мусасва

Оказание услуг по передаче электрической энергии

Раздел 1. Обоснование соответствия закупки целям осуществления закупки		Примечание		
1.1*	Реквизиты муниципальной (государственной, ведомственной целевой) программы и правового акта, утвердившего данную программу	Муниципальная программа «Развитие образования на территории Волгограда»		
1.2*	Раздел (пункт, приложение, позиция, мероприятие) программы, который непосредственно определяет необходимость осуществления закупки	Основное мероприятие «Обеспечение стабильного функционирования муниципальных образовательных учреждений» (Расходы на обеспечение деятельности (оказание услуг) муниципальных учреждений)		
1.3*	Обоснование соответствия объекта закупки, указанного в заявке, требованиям и условиям программы	Закупка осуществляется в целях реализации мероприятия в рамках муниципальной программы «Развитие образования на территории Волгограда». Основной целью программы является обеспечение доступного и качественного образования в соответствии с меняющимися запросами населения и перспективными задачами стратегического развития системы образования Волгограда. Для реализации основного мероприятия "Организация предоставления общедоступного дошкольного, начального общего, основного общего и среднего общего образования в муниципальных общеобразовательных учреждениях Волгограда", в части обеспечения коммунальных услуг МОУ Советского района Волгограда на текущий год.		
1.4**	Реквизиты правового акта, устанавливающего функции и полномочия, для выполнения которых необходимо осуществить закупку			
1.5**	Описание функции (полномочия), требующее осуществления закупки	Осуществление образовательной деятельности посредством реализации образовательных программ начального общего образования, основного общего образования, среднего общего образования; обеспечение и укрепление здоровья и создания благоприятных условий для разностороннего развития личности, в том числе возможности удовлетворения потребности учащихся в самообразовании и получении дополнительного образования; обеспечения отдыха учащихся; создание условий для культурной, спортивной и иной деятельности.		
1.6**	Основание возникновения потребности (передача новых полномочий, увеличение штатной численности сотрудников, списание материальных ценностей, и т.д.)			
1.7**	Обоснование соответствия объекта закупки, указанного в заявке, требованиям и условиям выполнения функции (полномочия)	Устав пункт 2.3 раздела 2		
1.8	Иная цель закупки, а также обоснование соответствия объекта закупки заявленной цели, если закупка не соответствует документам программно-целевого планирования и целям выполнения полномочий муниципальных органов			
Раздел 2. Обоснование соответствия закупки правовым актам об определении требований к отдельным видам товаров, работ, услуг				
2.1	Наименование объекта закупки	Оказание услуг по передаче электрической энергии		
2.2	Код ОКПД2	35.11.10.116 Электроэнергия, произведенная гидроэлектростанциями (ГЭС) общего назначения		
2.3	Реквизиты правового акта, которым утвержден ведомственный перечень			
2.4	Пункт ведомственного перечня, которым в отношении объекта закупки установлены предельные значения характеристик (в случае если код ОКПД2 объекта закупки включен в ведомственный перечень)*			
№ п/п	Характеристика, включенная в ведомственный перечень.*	Предельное значение характеристики	Значение характеристики по техническому заданию	Обоснование несоответствия
Раздел 3. Обоснование соответствия характеристик объекта закупки потребности заказчика				

	Наименование объекта закупки	Оказание услуг по передаче электрической энергии			
	Реквизиты правового акта, которым утверждены нормативные затраты				
3.1*	Раздел и пункт нормативных затрат, которыми в отношении объекта закупки установлены значения количества и цены, максимальные значения количества и затрат				
	Реквизиты контрактов по идентичным объектам закупки с указанием цены и количества приобретенных товаров, работ, услуг (в случае если такие закупки осуществлены в рамках того же периода времени, что и новая закупка, и на указанный период времени установлены максимальные значения количества и затрат)				
3.2	В случае если на объект закупки (контракт) распространяются требования (условия, ограничения), установленные специальными отраслевыми нормативными правовыми актами, заказчик указывает полные реквизиты таких правовых актов и нормы (разделы, части, пункты, подпункты), устанавливающие требования (условия, ограничения)				
3.3	Номер типового контракта (типовых условий контракта) в единой информационной системе в сфере закупок (если федеральным органом исполнительной власти утверждены типовой контракт (типовые условия контракта))				
3.4	Обоснование количественных и качественных параметров объекта закупки, которые позволяют обеспечить реализацию программ, функций и полномочий, достижение иных целей				
№ п/п	Объект закупки	Характеристики объекта закупки	Обоснование характеристики	Обоснование количества	Примечание, ссылки на подтверждающие документы
1	Оказание услуг по передаче электрической энергии	Сетевая организация во исполнение своих обязательств перед потребителями услуг по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии (далее - договор) обязана урегулировать отношения по предоставлению межсистемных электрических связей с иными сетевыми организациями, имеющими технологическое присоединение к электрическим сетям, находящимся в собственности или на ином законном основании у этой сетевой организации, в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации	Для обеспечения деятельности учреждения	Согласно аналитическому анализу прошлых лет Применяется тарифный метод, т.к. цены подлежат государственному регулированию. Стоимость услуг составляет 1 252 790,26 руб, с учетом НДС. Применяется тарифный метод, Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике.	