

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

с потребителем, полностью финансируемым за счет средств бюджетов различных уровней

«30» 01 2019 г.

№ 4801190200168

г. Элиста

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице заместителя генерального директора – директора филиала ПАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» Алаева Тимура Уломджиевича, действующего на основании доверенности от 01.01.2019 № 33-19, с одной стороны, и Муниципальное казенное учреждение «Служба энергоснабжения администрации Элистульского района», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Филиппова Сергея Витальевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

Потребитель - потребитель электрической энергии, являющийся бюджетным учреждением, деятельность которого финансируется из соответствующего бюджета на основе сметы доходов и расходов (в т.ч. казенное предприятие) приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

Точка поставки - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

Безучетное потребление электрической энергии - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности);

иные используемые в настоящем договоре понятия и определения имеют значение, определенное федеральными законами и нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям в точках поставки Потребителя, согласованных в **Приложении 3** к настоящему Договору, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору – с 00 ч. 00 мин. 01.01.2019г.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить продажу в точках поставки электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также иным обязательным требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя;

T - количество часов в расчетном периоде, за который показания приборов учета не были переданы Гарантирующему поставщику.

б) если в настоящем Договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, по формулам:
для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в настоящем Договоре коэффициент принимается равным 0,9.

5.4. Гарантирующий поставщик вправе, по мере необходимости, производить проверку Потребителем электрической энергии и соответствия представленных Потребителем данных с фактически потребленной электроэнергией. В случае обнаружения расхождения между данными потребленной Потребителем электроэнергии, предоставленными Потребителем, и фактически обнаруженной при проверке данными, расчет стоимости потребленной Потребителем электрической энергии за соответствующий период производится на основании данных проверки.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета Гарантирующим поставщиком (или) Сетевой организацией.

5.5. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном в абзаце 2 пункта 5.3. настоящего Договора.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода в порядке, установленном абзацем 2 пункта 5.3. настоящего Договора;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию в установленном абзацем 3 пункта 5.3. настоящего Договора.

5.6. Стороны согласовали следующие расчетные способы определения объемов потребления энергии:

5.6.1. при самовольном присоединении Потребителем электрической мощности, минуя исправные контрольные приборы учета (оборудование скрытой электропроводки, открытое подключение к прибору учета) – по максимальной мощности энергетических установок и числу часов работы Потребителя;

5.6.2. при нарушении учета по одной из фаз – по выявленной на основании замеров величины процентного отношения к потреблению электроэнергии на момент проверки) и расходу электроэнергии за период перерасчета. По выбору Гарантирующего поставщика (сетевой организации) величина может быть определена и по максимальной рабочей безучетной нагрузке этой фазы, и числу часов работы Потребителя.

5.7. При применении расчетных способов, определенных в пункте 5.6. настоящего Договора:

число часов работы Потребителя принимается равным не менее 8 часов в сутки;

при выявлении безучетного подключения электронагревательных установок (ЭНУ), объем потребляемой электроэнергии определяется из расчета использования присоединенной величины мощности ЭНУ 2

6. УСЛОВИЕ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА

6.1. Цена настоящего Договора на 2019 год составляет

пятьдесят восемь тысяч 140 рублей 60 копеек

6.2. Оплата по настоящему Договору производится по цене и (или) в соответствии с порядком, установленным в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. Все уведомления и сообщения в рамках настоящего Договора направляются в письменной форме, в форме СМС-уведомлений, на электронную почту, путем включения соответствующего уведомления в счет на оплату, публикацией на официальном сайте Гарантирующего поставщика и в СМИ. Сообщения будут считаться надлежащими надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по телефаксу или доставлены нарочно по юридическим (почтовым) адресам сторон, а также направлены на номер мобильного телефона и электронной почты, указанные в настоящем Договоре.

Уведомление Потребителя вышеуказанными в пункте 12.1. настоящего Договора способами осуществляется по одному из номеров (адресов) Потребителя, указанных в пунктах 13.2. и (или) 13.3. настоящего Договора.

12.2. Взаимоотношение Потребителя и (или через) Гарантирующего поставщика с сетевой организацией, в том числе в части присоединения соответствующих энергопринимающих устройств (энергетических установок) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами, устанавливающими правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети.

12.3. При принятии Потребителем обязательств сверх доведенных до него лимитов бюджетных обязательств и утвержденной сметы доходов и расходов, и неоплате указанных обязательств, они подлежат взысканию в судебном порядке. При недостаточности у Потребителя денежных средств для исполнения указанных обязательств собственник имущества учреждения несет субсидиарную ответственность по данным обязательствам.

12.4. При исполнении настоящего Договора стороны руководствуются законами в области электроэнергетики, в том числе утверждаемыми Правительством Российской Федерации основными положениями функционирования розничных рынков, а также устанавливающими правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и иными регулирующими функционирование (ценообразование) розничных рынков нормативными документами в области электроэнергетики.

12.5. Все споры Сторон по настоящему Договору рассматриваются в Арбитражном суде Республики Калмыкия.

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

13.1. «Гарантирующий поставщик»: Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга"

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	1	0	7	6	1	6	4	0	0	9	0	9	6
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	6	1	6	4	2	6	6	5	6	1			
Код причины постановки (КПП):	6	1	6	4	0	1	0	0	1				

Юридический адрес: 344002, г. Ростов – на – Дону, ул. Большая Садовая, 49

Почтовый адрес: 358007, Республика Калмыкия, г. Элиста, Северная промышленная зона

Телефоны: (84722) 4-24-10, факс (84722) 4-41-96

Расчетный счет: № 40702810360300102034 в Ставропольское отделение № 5230 ПАО Сбербанк г. Ставрополь

кор. счет № 30101810907020000615, БИК 040702615

Адрес электронной почты: priem@ke.mrsk-yuga.ru

13.2. «Потребитель»:

ММВК Д.У. В.О. Сид. 5.	
(наименование Потребителя)	
358009 РК г. Элиста Завод. 9.8	
(юридический и почтовый адреса Потребителя)	
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	1060X14045X16
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	0814138343
Код причины постановки (КПП):	081601001
Общероссийского классификатора предприятий и организаций (ОКПО):	57.383.340
Общероссийским классификатором органов государственной власти и управления (ОКОГУ):	4210007
Общероссийский классификатор объектов административно-территориального деления (ОКАТО):	85401000000
Общероссийский классификатор видов экономической деятельности (ОКВЭД):	85.13
Общероссийский классификатор форм собственности (ОКФС):	14
Общероссийский классификатор организационно-правовых форм (ОКОПФ):	72

Номер телефона: 399-69, номер факса:

Адрес электронной почты: yasha@ra50.yandex.ru

13.3. Обособленное подразделение (филиал, представительство) «Потребителя»:

(наименование обособленного подразделения Потребителя)

(юридический адрес обособленного подразделения Потребителя)

Код причины постановки (КПП): 081601001

Номер телефона: 3-99-69, номер факса:

Адрес электронной почты:

Расчетный счет № 40204810800000000258 в ПРК № 59 по ч. 9 счета
кор. счет №, БИК 048580001

14. ПРИЛОЖЕНИЯ к настоящему договору:

1. Договорный объем потребления электрической энергии и величины заявленной мощности (со сведениями о распределении величины присоединенной, максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки)
2. Формат отчета Потребителя о потреблении электроэнергии в расчетном периоде.
3. Перечень точек поставки, средств учета и мест их установки.

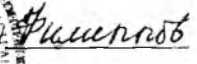
«Гарантирующий поставщик»



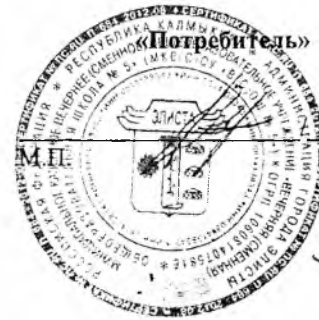
/Т.У. Алаев/



«Потребитель»



Ф. Шергов



Приложение № 1 к Договору энергоснабжения с полностью финансируемым за счет средств бюджетов различных уровней Потребителем от "30" 01 2019 г. № 0801190200 КСР

МКУВ(С)ОУ, В(С)ОИДБ.
 (наименование Потребителя)
 МЕСТНЫЙ
 (источник финансирования (вид бюджета): федеральный, республиканский, местный бюджет, либо из средств полученных от предпринимательской деятельности)

30 01 2019 г.
 (дата составления)

на 2019 год
 (на какой период)

периоды	Объем электрической энергии (кВтч) и цена договора (руб.)							Величина мощности в часы максимальных нагрузок (кВт)					
	ВН		СН 1		СН 2		ИИ		ВН	СН 1	СН 2	ИИ	Всего
	(кВтч)	(тыс.руб.)	(кВтч)	(тыс.руб.)	(кВтч)	(тыс.руб.)	(кВтч)	(тыс.руб.)					
январь						0,2		0,5					
февраль						0,2		0,5					
март						0,5		0,5					
I квартал						1,5	1454,0	1,5					
апрель						0,5		0,5					
май						0,5		0,5					
июнь						0,5		0,5					
II квартал						1,5	1454,0	1,5					
июль						0,5		0,5					
август						0,5		0,5					
сентябрь						0,5		0,5					
III квартал						1,5	1454,0	1,5					
октябрь						0,5		0,5					
ноябрь						0,5		0,5					
декабрь						0,5		0,5					
IV квартал						1,5	1454,0	1,5					
ВСЕГО:						6,0	5814,0	6,0					5814,0

Показатели	Уровни напряжения				Всего
	ВН	СН1	СН2	ИИ	
Всего объем электроэнергии на год по уровню напряжения (кВтч)					
Пределная загрузка мощности в году по уровню напряжения (кВт)					

2. Распределение договорного объема электрической энергии, величины максимальной и фактической мощности энергопринимающих устройств Потребителя по каждой точке присоединения (таблица поставки)						
Объект (энергопринимающее устройство) Потребителя		Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, ТП, Ф(Л) Опора и т.п.)	уровень напряжения	Мощность электрооборудования (кВт/кВА)		Годовой объем электроэнергии (кВтч)
Наименование	место нахождения (адрес)			Максимальная (кВт)	Заявленная (кВт)	
МКУВ(С)ОУ, В(С)ОИДБ.	г. Элиста	ПП-105	ИИ	21,05	21,05	6,0
	Зеленый 9.8	2 x 2,50 кВт				
		от 3,4 мекр. Северный				
		к вращению рубльк				
		вс 00У - 04 кв				
		мквв дома				
ВСЕГО:				21,05	21,05	6,0

Примечание:
 1 Часы максимальной нагрузки электросети устанавливаются системным оператором
 2 столбцы 2, 3, 4, 5, 6 таблицы 1 - фактический объем потребления электрической энергии и цена договора исходя из лимита бюджетных обязательств на соответствующий период;
 3 столбцы 7, 8, 9, 10, 11 таблицы 1 - планируемое потребление мощности в часы максимальных нагрузок;
 4 столбцы 1 и 2 таблицы 2 - определяет фактическое наименование и местонахождение объекта;
 5 столбец 3 таблицы 2 - диспетчерское наименование точки поставки (таблического присоединения к сетям сетей организации или владельца сетей);
 6 столбец 4 таблицы 2 - уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, ИИ);
 7 столбец 5 таблицы 2 - распределение максимальной мощности на каждой точке поставки;
 8 столбец 6 таблицы 2 - распределение наибольшего значения максимальной мощности (по каждому из уровней напряжения), указанного в столбцах 2, 3, 4, 5 таблицы 1.1, по каждой точке поставки (при этом, столбец величины максимальной мощности в столбце 6 таблицы 2 должен быть равен итоговой величине в столбце 6 таблицы 1.1);
 9 столбец 7 таблицы 2 - распределение суммарного договорного объема электрической энергии на год (по каждому из уровней напряжения), указанного в столбце 1, в разрезе точек поставки (при этом, столбец объема в столбце 7 таблицы 2 должен быть равен итоговому объему в столбце 6 таблицы 1 и таблицы 1.1).



Г.У. Алиев

