

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к Договору энергоснабжения № 810-1035 от "30" декабря 2019г.

г.Улан-Удэ

10 09 20 20 г.

Акционерное общество "Читаэнергосбыт", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий Поставщик», в лице Начальника Городского отделения ТП "Энергосбыт Бурятии" Батищевой Анны Ивановны, действующей на основании Доверенности №98/ТП от 31.12.2019 г., с одной стороны, и МАОУ "Средняя общеобразовательная школа №25" г.Улан-Удэ, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Ларченко Елены Александровны, действующей на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору энергоснабжения (далее Договору) о нижеследующем:

1. Включить с 01 сентября 2020 г. в Приложение № 1 "Перечень точек поставки электрической энергии" к Договору энергоснабжения № 810-1035 от "30" декабря 2019г. следующие точки поставки:

**Приложение №1 к Дополнительному соглашению
к Договору энергоснабжения
№ 810-1035 от "30" декабря 2019г.**

**Перечень точек поставки и расчетных приборов учёта электрической энергии
МАОУ "Средняя общеобразовательная школа №25" г.Улан-Удэ**

№ п/п	Энергоснабжаемый объект, наименование точки поставки электрической энергии, адрес	Код позиции, П()	Точка поставки электрической энергии в соответствии с АРБП	Место установки приборов учёта	Измерительный комплекс							Показание приборов учёта	Коефф. учета	Оплачиваемые потери в %			Постоянные потери (кВтч)	Расход по графику работы (кВтч)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств (МВт), диапазон мощности	Уровень напряжения: в точке подключения; для определения тарифа	Категория надежности снабжения, Категория неотключаемых потребителей, Наличие АСТ и АБ	Ценовая категория	Примечание
						Коефф. трансформации	Тип	Заводской номер	Дата госповерки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал			в ИК (измерит. комплекс)	в линии	в тр-ре							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18.1	18.2	19	20	21	22	23
1	Нежилое здание школы корпус 1, ул.Цыбикова, 2(уст.2), адр: 670031, Респ Бурятия, г Улан-Удэ, ул Цыбикова, дом № 2																						
1.1	ТУ: Нежилое здание школы корпус 1, ул.Цыбикова, 2 Расход: [П(1)]+[НормативныеПотериЛинииТрансформаторов(1)]+[П(2)]+[НормативныеПотериЛинииТрансформаторов(2)]+[П(3)]+[НормативныеПотериЛинииТрансформаторов(3)]+[П(4)]+[НормативныеПотериЛинииТрансформаторов(4)]+[П(5)]+[НормативныеПотериЛинииТрансформаторов(5)]+[П(6)]+[НормативныеПотериЛинииТрансформаторов(6)]+[П(7)]+[НормативныеПотериЛинииТрансформаторов(7)]+[П(8)]+[НормативныеПотериЛинииТрансформаторов(8)]																						
	ВВ 1. Новый корпус 1, ул.Цыбикова, 2	1	ПС35/6кВ Ф.32 "Левобережная" ТП-551 КЛ-0,4кВ ВРУ-0,4кВ ПАО "Россети Сибирь"- "Бурятэнерго"-ПО "ГЭС" Октябрьский РЭС №7500538564 от 12.12.2019	ВРУ-0,4кВ	прибор учета		СЕ 101,	008840141 132759,	01.04.2019	01.04.2035,	16	1321,088; 01/09/20	20			3,12				СН2	II	1	ВВ 1. Новый корпус 1, ул.Цыбикова, 2
					Трансформатор тока (А)	100/5	T-0,66	256583			8									Среднее 2 (СН2)			
					Трансформатор тока (В)	100/5	T-0,66	256395			8												
					Трансформатор тока (С)	100/5	T-0,66	266389			8												
					трансформатор напряжения																		
	ВВ 2. Новый корпус 1, ул.Цыбикова, 2	2	ПС35/6кВ Ф.32 "Левобережная" ТП-551 КЛ-0,4кВ ВРУ-0,4кВ ПАО "Россети Сибирь"- "Бурятэнерго"-ПО "ГЭС" Октябрьский РЭС №7500538564 от 12.12.2019	ВРУ-0,4кВ	прибор учета		СЕ 301,	088401411 32684,	01.04.2019	01.04.2035,	16	1,389; 01/09/20	20			3,12				СН2	II	1	ВВ 2. Новый корпус 1, ул.Цыбикова, 2
					Трансформатор тока (А)	100/5	T-0,66	256377			8									Среднее 2 (СН2)			
					Трансформатор тока (В)	100/5	T-0,66	256401			8												
					Трансформатор тока (С)	100/5	T-0,66	256371			8												
					трансформатор напряжения																		
	ВВ 3. Новый корпус 1, ул.Цыбикова, 2	3	ПС35/6кВ Ф.32 "Левобережная" ТП-551 КЛ-0,4кВ ВРУ-0,4кВ ПАО "Россети Сибирь"- "Бурятэнерго"-ПО "ГЭС" Октябрьский РЭС №7500538564 от 12.12.2019	ВРУ-0,4кВ	прибор учета		СЕ303,	008840141 132826,	01.04.2019	01.04.2035,	16	15,456; 01/09/20	40			3,12				СН2	II	1	ВВ 3. Новый корпус 1, ул.Цыбикова, 2
					Трансформатор тока (А)	200/5	T-0,66	251996			8									Среднее 2 (СН2)			
					Трансформатор тока (В)	200/5	T-0,66	261968			8												
					Трансформатор тока (С)	200/5	T-0,66	261975			8												
					трансформатор напряжения																		
					прибор учета		СЕ301,	008840141 132884,	01.04.2019	01.04.2035,	16	42,585; 01/09/20	40			3,12				СН2	II	1	ВВ 4. Новый корпус 1, ул.Цыбикова, 2

ВВ 4. Новый корпус 1, ул.Цыбикова, 2	4	0,4кВ ПАО "Россети Сибирь"- "Бурятэнерго"-ПО "ГЭС" Октябрьский РЭС №7500538564 от 12.12.2019	ВРУ-0,4кВ	Трансформатор тока (А)	200/5	T-0,66	261980		8									0,47156	Среднее 2 (CH2)			2
				Трансформатор тока (В)	200/5	T-0,66	260602		8													
				Трансформатор тока (С)	200/5	T-0,66	261809		8													
				трансформатор напряжения																		
ВВ 5. Новый корпус 1, ул.Цыбикова, 2	5	ПС35/6кВ Ф.32 "Левобережная" ТП-551 КЛ-0,4кВ ВРУ-0,4кВ ПАО "Россети Сибирь"- "Бурятэнерго"-ПО "ГЭС" Октябрьский РЭС №7500538564 от 12.12.2019	ВРУ-0,4кВ	прибор учета		СЕ301,	008840135 286507,	01.04.2019	01.04.2035,	16	81,574; 01/09/20	60		3,12						СН2	II	1
				Трансформатор тока (А)	300/5	T-0,66	040117			8										Среднее 2 (CH2)		
				Трансформатор тока (В)	300/5	T-0,66	218117			8												
				Трансформатор тока (С)	300/5	T-0,66	216110,			8												
				трансформатор напряжения																		
ВВ 6. Новый корпус 1, ул.Цыбикова, 2	6	ПС35/6кВ Ф.32 "Левобережная" ТП-551 КЛ-0,4кВ ВРУ-0,4кВ ПАО "Россети Сибирь"- "Бурятэнерго"-ПО "ГЭС" Октябрьский РЭС №7500538564 от 12.12.2019	ВРУ-0,4кВ	прибор учета		СЕ301,	008840135 286726,	01.04.2019	01.04.2035,	16	105,243; 01/09/20	40		3,12						СН2	II	1
				Трансформатор тока (А)	200/5	T-0,66	261993			8										Среднее 2 (CH2)		
				Трансформатор тока (В)	200/5	T-0,66	261979			8												
				Трансформатор тока (С)	200/5	T-0,66	261983			8												
				трансформатор напряжения																		
ВВ 7. Новый корпус 1, ул.Цыбикова, 2	7	ПС35/6кВ Ф.32 "Левобережная" ТП-551 КЛ-0,4кВ ВРУ-0,4кВ ПАО "Россети Сибирь"- "Бурятэнерго"-ПО "ГЭС" Октябрьский РЭС №7500538564 от 12.12.2019	ВРУ-0,4кВ	прибор учета		СЕ301,	008840138 150725,	01.04.2019	01.04.2035,	16	118,51; 01/09/20	20		3,12						СН2	II	1
				Трансформатор тока (А)	100/5	T-0,66	256458			8										Среднее 2 (CH2)		
				Трансформатор тока (В)	100/5	T-0,66	256445			8												
				Трансформатор тока (С)	100/5	T-0,66	256029			8												
				трансформатор напряжения																		
ВВ 8. Новый корпус 1, ул.Цыбикова, 2	8	ПС35/6кВ Ф.32 "Левобережная" ТП-551 КЛ-0,4кВ ВРУ-0,4кВ ПАО "Россети Сибирь"- "Бурятэнерго"-ПО "ГЭС" Октябрьский РЭС №7500538564 от 12.12.2019	ВРУ-0,4кВ	прибор учета		СЕ301,	008840139 174060,	01.04.2019	01.04.2035,	16	62,988; 01/09/20	20		3,12						СН2	II	1
				Трансформатор тока (А)	100/5	T-0,66	206015			8										Среднее 2 (CH2)		
				Трансформатор тока (В)	100/5	T-0,66	256551			8												
				Трансформатор тока (С)	100/5	T-0,66	206040			8												
				трансформатор напряжения																		

2. Приложение №1 к данному дополнительному соглашению считать дополнением к приложению №1 к Договору энергоснабжения № 810-1035 от "30" декабря 2019г.

3. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и распространяет своё действие на отношения сторон, фактически сложившиеся между сторонами с "00" часов "00" мин. "01" сентября 2020г.

4. Настоящее дополнительное соглашение к Договору энергоснабжения № 810-1035 от "30" декабря 2019г. в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон и является неотъемлемой частью Договора № 810-1035 от "30" декабря 2019г.

Гарантирующий поставщик:

А. И. Батищева

Потребитель:

Е. А. Ларченко

Исполнитель: Габрилова Ирина Федоровна
Телефон: 29-1339
ДЭ - бюджет