

Расчет ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2025)			Расчетные (фактические) за предыдущий период регулирования (2025)			Плановые показатели на следующий период регулирования (2027)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения	110 628,85	2	221,26	11 180,18	2	22,36	-	-	0,00
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	94 579,07	2	189,16	9 590,95	2	19,18	-	-	0,00
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	16 049,78	2	32,10	1 589,23	2	3,18	-	-	0,00
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	120,00	x	x	79,68	x	x	0,00
3.	Строительство воздушных линий	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
4.	Строительство кабельных линий	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
5.	Строительство пунктов секционирования	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2025)			Расчетные (фактические) за предыдущий период регулирования (2025)			Плановые показатели на следующий период регулирования (2027)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	120,00	-	-	79,68	-	-	0,00
8(1).1	однофазный									
8(1).1.1	однофазный прямого включения	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
8(1).2	трехфазный									
8(1).2.1.	трехфазный прямого включения	60 000,00	2	120,00	39 838,32	2	79,68	-	-	0,00
8(1).2.2.	трехфазный полукосвенного включения	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
8(1).2.3.	трехфазный косвенного включения	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	х	х	29,97	х	х	29,97	х	х	0,00
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	х	х	311,29	х	х	72,07	х	х	0,00

Генеральный директор

Д.Ю. Восводин

**Расчет размера расходов ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»,
связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки**

Таблица 1. Расчет суммарного размера платы за технологическое присоединение, подлежащего беспроцентной рассрочке

(без НДС)

№ п/п	Показатель	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2025)					Ожидаемые данные за текущий период регулирования (2026)					Плановые показатели на следующий период регулирования (2027)				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	всего за год	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	всего за год	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	всего за год
1	Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб., в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Суммарный размер платы за технологическое присоединение, подлежащий беспроцентной рассрочке	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Генеральный директор

Д.Ю. Воеводин

Таблица 2. Расчет размера расходов ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО», связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки

(без НДС)

№ п/п	Квартал, на который рассчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб.				
		в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 1 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение во 2 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 3 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 4 квартале	всего в год
1.	2025 г.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.	1 квартал					0,00
1.2.	2 квартал					0,00
1.3.	3 квартал					0,00
1.4.	4 квартал					0,00
2.	2026 г.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	5 квартал					0,00
2.2.	6 квартал					0,00
2.3.	7 квартал					0,00
2.4.	8 квартал					0,00
3.	2027 г.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	9 квартал					0,00
3.2.	10 квартал					0,00
3.3.	11 квартал					0,00
3.4.	12 квартал					0,00
	Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Генеральный директор

Д.Ю. Воеводин

Расчет ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств **максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2025)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2025)			Плановые показатели на следующий период регулирования (2027)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение:	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
2	Строительство воздушных линий	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
3	Строительство кабельных линий	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
4	Строительство пунктов секционирования	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00
7	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00

Генеральный директор

Д.Ю. Воеводин