

Расходы ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации
иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета
электрической энергии (мощности) за 2025 год

№	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
2	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.1.1.1.4.1.	Строительство кабельных линий в траншеях одножильным кабелем с пластмассовой изоляцией сечение провода 240 мм² с одним кабелем в траншее	-	-	-	-	-
2.1.1.1.4.1.1.	Кабельная линия-10 кВ от ТП-1629 (37) луч Б до ТП-1630 (36) луч Б АПвПуг-10 3х(1х240/35) L=235	2025	10	235	950	1 606,34
3	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.2.1.6.3.	Строительство однотрансформаторной подстанции (ТП) 10/0,4 кВ трансформаторной мощностью 1000 кВА блочного типа	-	-	-	-	-
4.2.1.6.3.1.	Однотрансформаторная подстанция ТП-1630 (36) 10/0,4 кВ 1х1000 кВА	2025	10/0,4	1	950	5 130,14
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
6	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
7	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.1.	Однофазный	-	-	-	-	-
7.1.1.	Однофазный прямого включения	-	-	-	-	-
7.1.1.1.	Однофазный прямого включения (договор ТП № ГОА-15-25/ТП от 22.07.2025)	2025	0,23	1	6,9	45,00

№	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
7.1.1.2.	Однофазный прямого включения (договор ТП № КАВ-17-25/ТП от 22.08.2025)	2025	0,23	1	7	45,00
7.2.	Трехфазный	-	-	-	-	-
7.2.1.	Трехфазный прямого включения	-	-	-	-	-
7.2.1.1.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № СРР-24-24/ТП от 07.10.2024)	2025	0,4	1	13,2	60,00
7.2.1.2.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № ГЛД-28-24/ТП от 24.12.2024)	2025	0,4	1	5	55,00
7.2.1.3.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № ГЛД-29-24/ТП от 24.12.2024)	2025	0,4	1	5	60,00
7.2.1.4.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № ДАС-05-25/ТП от 14.02.2025)	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.5.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № СЗК-02-25/ТП от 06.03.2025)	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.6.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № 23-25ЛТП-ДТП20 от 17.09.2025)	2025	0,4	1	25	60,00
7.2.1.7.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № 32-25ЛТП-ДВП22 от 18.09.2025)	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.8.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № 35-25ЛТП-ДСВ24 от 19.09.2025)	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.9.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № 31-25ЛТП-ДТУ25 от 26.09.2025)	2025	0,4	2	30	120,00
7.2.1.10.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № 41-25ЛТП-ДСВ28 от 29.09.2025)	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.11.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № 40-25ЛТП-ДСВ26 от 30.09.2025)	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.12.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № 37-25ЛТП-ДТП27 от 02.10.2025)	2025	0,4	1	10	60,00
7.2.1.13.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № 29-25ЛТП-ДСВ31 от 06.10.2025)	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.14.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № 51-25ЛТП-ДСВ35 от 15.10.2025)	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.15.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № Р25НП56-ДСВ36 от 21.10.2025)	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.16.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № Р25НП58-ДСВ38 от 21.10.2025)	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.17.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № 42-25ЛТП-ДСВ42 от 29.10.2025)	2025	0,4	1	15	60,00

№	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
7.2.1.18.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № 49-25ЛТП-ДТП34 от 05.11.2025)	2025	0,4	1	30	60,00
7.2.1.19.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № P25НП65-ДСВ49 от 13.11.2025)	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.20.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № P25НП69-ДСВ49 от 13.11.2025)	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.21.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № P25НП57-ДСВ47 от 18.11.2025)	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.22.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № P25УВ64-ДТП46 от 20.11.2025)	2025	0,4	1	10	60,00
7.2.1.23.	Трехфазный прямого включения (договор ТП № P25УВ70-ДСВ53 от 03.12.2025)	2025	0,4	1	19,14	60,00
7.2.2.	Трехфазный полукосвенного включения	-	-	-	-	-
7.2.2.1.	Трехфазный полукосвенного включения (договор ТП № APC-18-24/ТП от 25.09.2024)	2025	0,4	2	200	99,90
7.2.2.2.	Трехфазный полукосвенного включения (договор ТП № ЛМР-26-24/ТП от 11.10.2024)	2025	0,4	1	85	60,00
7.2.2.3.	Трехфазный полукосвенного включения (договор ТП № СТР-03-25/ВТП от 20.01.2025)	2025	0,4	1	150	60,00
7.2.2.4.	Трехфазный полукосвенного включения (договор ТП № КЛН-12-25/ВТП от 29.05.2025)	2025	0,4	1	250	60,00
7.2.2.5.	Трехфазный полукосвенного включения (договор ТП № 24-25ЛТП-ДСВ21 от 05.09.2025)	2025	0,4	1	150	60,00
7.2.2.6.	Трехфазный полукосвенного включения (договор ТП № СЗК-19-25/ТП от 10.09.2025)	2025	0,4	1	150	60,00
7.2.2.7.	Трехфазный полукосвенного включения (договор ТП № 44-25ЛТП-ДВП29 от 10.10.2025)	2025	0,4	1	350	60,00
7.2.2.8.	Трехфазный полукосвенного включения (договор ТП № МДШ-04-25/ТП от 24.01.2025)	2025	0,4	1	115	60,00
7.2.3.	Трехфазный косвенного включения	-	-	-	-	-
7.2.3.1.	Трехфазный косвенного включения (договор ТП № ГВС-32-24/ВТП от 10.01.2025)	2025	10	1	150	264,75

**Расходы ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям за 2025 год**

№	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 310 267,50	35	4 229,14	94 579,07
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	353 095,20	22	683,04	16 049,78
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	750 327,30	13	3 546,10	57 717,48

Расчёт фактических расходов ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям за 2023-2025 годы

в тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Данные за 2025 год	Данные за 2024 год	Данные за 2023 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	4 413,69	2 117,57	0,00
1.1.	Вспомогательные материалы	11,92	0,83	0,00
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды		0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	3 124,10	1 400,92	0,00
1.4.	Отчисления на страховые взносы	948,95	425,66	0,00
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	283,66	286,53	0,00
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера		0,00	0,00
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего		0,00	0,00
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	283,66	286,53	0,00
1.5.3.1.	услуги связи	37,22	17,96	0,00
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,19	0,00	0,00
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	240,37	112,14	0,00
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00	150,28	0,00
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	5,88	6,14	0,00
1.6.	Внереализационные расходы, всего	45,05	3,63	0,00
1.6.1.	- расходы на услуги банков	29,69	3,63	0,00
1.6.2.	- проценты за пользование кредитом		0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	15,35	0,00	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		0,00	0,00