

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

ООО "КФК Энерго" на 2024 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "КФК Энерго"
2. Сокращенное наименование ООО "КФК Энерго"
3. Место нахождения г.Кострома, ул. Самоковская, д.10а
4. Адрес юридического лица г.Кострома, ул. Самоковская, д.10а
5. ИНН 4401140450
6. КПП 440101001
7. Ф. И. О. руководителя Ефимов Игорь Святиславович
8. Адрес электронной почты kfk.energo@mail.ru
9. Контактный телефон (4942) 440 448
10. Факс (4942) 440 448

Стандартизированные тарифные ставки

**Для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых
организаций на территории Костромской области**
ООО "КФК Энерго"
На 2024 год

без учета НДС						
№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка		
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителем и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	17 454,01 ¹	15 032,62 ²	11 184,16 ³
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	7 722,73	7 722,73	7 722,73
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к	рублей за одно присоединение	x	x	3 461,43

		электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	9 731,28	7 309,89 х
2.3.1.3.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.3.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 718 100,00	
	C ^{1-20 кВ} _{2.3.1.3.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 378 663,71	
2.3.1.3.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.3.1.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	5 884 918,55	
2.3.1.3.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.3.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 204 388,59	
	C ^{1-20 кВ} _{2.3.1.3.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 410 639,71	
2.3.1.3.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.3.2.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 382 318,94	
	C ^{1-20 кВ} _{2.3.1.3.2.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	х	
2.3.1.3.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.1.3.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	2 413 448,16	

	С ¹⁻²⁰ кВ 2.3.1.3.1	изолированным сталалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноплетные	рублей/км	х
2.3.1.4.1.1	С ^{0,4} кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноплетные	рублей/км	2 660 715,79
	С ¹⁻²⁰ кВ 2.3.1.4.1.1		рублей/км	х
3.1.2.1.1.1	С ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 333 014,80
3.1.2.1.1.2	С ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 780 933,39
3.1.2.1.2.1	С ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 611 287,00
3.1.2.1.2.2	С ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 397 037,05
3.1.2.1.3.1	С ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 997 138,47
3.1.2.1.3.2	С ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 024 856,70

3.1.2.1.4.1	С ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 719 980,96
3.1.2.1.4.2	С ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 710 779,30
3.1.2.1.4.3	С ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	5 555 294,26
3.1.2.1.4.4	С ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	7 824 192,07
3.1.2.1.4.5	С ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	18 775 881,29
3.1.2.2.2.1	С ¹⁻¹⁰ кВ 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 345 338,12
3.1.2.2.2.2	С ¹⁻¹⁰ кВ 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 051 047,58
3.1.2.2.3.1	С ¹⁻¹⁰ кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 092 790,06

3.1.2.2.3.2	С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.3.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 076 031,13
3.1.2.2.4.2	С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.4.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 245 758,31
3.6.2.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.1.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 162 906,45
3.6.2.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.2.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 811 745,98
3.6.2.1.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.2.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	19 640 277,90
3.6.2.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 477 629,19
3.6.2.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3.2}	кабельные линии, прокладываемые методом	рублей/км	20 516 429,17

		горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.6.2.1.4.1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	18 603 241,83
3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	22 311 384,21
3.6.2.2.1.1	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 441 127,02
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 300 569,75
3.6.2.2.2.2	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	23 342 767,01

3.6.2.2.3.1	С ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.3.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 294 224,04
3.6.2.2.3.2	С ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.3.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	19 697 335,29
3.6.2.2.4.2	С ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.4.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	22 149 727,42
4.1.4	С ^{1-20 кВ} _{4.1.4}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 072 024,23
4.2.3	С ^{1-20 кВ} _{4.2.3}	линейные разветвители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	83 265,35
4.5.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.5.1.1}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	1 297 679,95
	С ^{1-20 кВ} _{4.5.1.1}		рублей/шт	1 761 510,84*
4.5.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.5.2.1}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	1 538 068,53
5.1.1.1	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	46 228,04

	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	(за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	30 050,41
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 093,00
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 689,99
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 758,14
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 543,17
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	46 950,07
	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 159,10
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			

5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 623,85
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
6.2.4.2	$C_{6.2.4.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	20 439,83
6.2.5.2	$C_{6.2.5.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	24 400,84
6.2.6.2	$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	24 400,84
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	19 716,13
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 039,01
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей за точку учета	450 779,77
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	58 218,61
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	446 341,81
	$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$			

Примечание:

¹ Стандартизированная тарифная ставка (C_1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания), исключая потребителей, указанных в примечании²;

² Стандартизированная тарифная ставка (C_1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13, 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний;

³ Стандартизированная тарифная ставка (C_1) на покрытие расходов на технологическое присоединение объектов:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

2) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

* стандартизированная тарифная ставка установлена, исходя из затрат на строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) 1-20 кВ номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек в количестве 1 шт.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении 2024 г.**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	30065,24	15,00	30065,24
	по постоянной схеме	30065,24	15,00	30065,24
	по временной схеме	x	x	x
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	x	x	x
	строительство воздушных линий	0,00	0,00	0,00
	строительство кабельных линий	0,00	0,00	0,00
	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение ООО "КФК Энерго"

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период 2024	Плановые показатели на 2025
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению — всего	0,00	0,00
в том числе:	0,00	0,00
вспомогательные материалы	0,00	0,00
энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
оплата труда	0,00	0,00
отчисления на страховые взносы	0,00	0,00
прочие расходы — всего	0,00	0,00
из них:		
работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
работы и услуги непроизводственного характера — всего	0,00	0,00
в том числе:	0,00	0,00
услуги связи	0,00	0,00
расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
плата за аренду имущества	0,00	0,00
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,00	0,00
внереализационные расходы — всего	0,00	0,00
в том числе:	0,00	0,00
расходы на услуги банков	0,00	0,00
процент за пользование кредитом	0,00	0,00
прочие обоснованные расходы	0,00	0,00
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	374,25	374,25
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	0,00	0,00
Итого (размер необходимой валовой выручки)	0,00	0,00

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности ООО "КФК Энерго" в
рамках технологического присоединения
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)			Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0	0	0	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	0	0	0	0

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов ООО "КФК Энерго" за 3 предыдущих года в
рамках технологического присоединения
по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	374,25	0,157	48

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение ООО "КФК Энерго" за 2024 год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	11	0	0	1642	0	0
в том числе льготная категория*	9	0	0	102	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего	1	0	0	80	0	0
в том числе льготная категория**	1	0	0	80	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	1	0	0	640	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего	1	0	0	820	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0