

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**ООО "КФК Энерго" на 2023 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

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
**Для расчета платы за технологическое присоединение**  
**к территориальным распределительным сетям на уровне**  
**напряжения 20 кВ и менее и присоединяемой мощностью менее 670 кВт**  
**ООО "КФК Энерго"**  
**На 2023 год**

без учета НДС

№ пп	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка		
1	C <sub>1</sub>	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 заявителью и проверку сетевой организацией выполнению технических условий заявителью	рублей за одно присоединение	16 281,73 <sup>1</sup>	14 022,97 <sup>2</sup>	10 432,99 <sup>3</sup>
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителью	рублей за одно присоединение	7 204,04	7 204,04	7 204,04
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие	рублей за одно	x	x	3 228,95

		расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	присоединение			
1.2.2	C122	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	9 077,69	6 818,93	х
2.3.1.3.1.1	C <sup>0,4</sup> кв и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км			2 718 100,00
	C <sup>1-20</sup> кв 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км			3 211 657,52
2.3.1.3.2.1	C <sup>0,4</sup> кв и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км			2 204 388,59
	C <sup>1-20</sup> кв 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км			3 242 052,96
2.3.1.3.2.2	C <sup>0,4</sup> кв и ниже 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км			3 215 132,07
	C <sup>1-20</sup> кв 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км			х
2.3.1.3.3.1	C <sup>0,4</sup> кв и ниже 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км			2 413 448,16
	C <sup>1-20</sup> кв 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км			х

2.3.1.4.1.1	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 660 715,79
	С <sup>1-20</sup> кВ 2.3.1.4.1.1		рублей/км	х
3.1.2.1.1.1	С <sup>0,4</sup> 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 <sup>0,4</sup> 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	4 544 613,49
3.1.2.1.2.1	С <sup>0,4</sup> 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 <sup>0,4</sup> 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	5 130 263,36
3.1.2.1.3.1	С <sup>0,4</sup> 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 <sup>0,4</sup> 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	3 825 909,41
3.1.2.1.4.1	С <sup>0,4</sup> 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	3 536 103,57

3.1.2.1.4.2	С <sup>0,4</sup> 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	5 428 497,43
3.1.2.1.4.3	С <sup>0,4</sup> 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 <sup>0,4</sup> 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	7 437 444,93
3.1.2.2.1.1	С <sup>1-10</sup> кВ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 118 281,15
3.1.2.2.2.1	С <sup>1-10</sup> 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 <sup>1-10</sup> 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 <sup>1-10</sup> 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 <sup>1-10</sup> 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 <sup>1-10</sup> 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 транше	рублей/км	8 245 758,31
3.6.2.1.1.1	С <sup>0,4</sup> 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	9 660 557,46
3.6.2.1.1.2	С <sup>0,4</sup> кВ и ниже 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	14 125 450,34
3.6.2.1.2.1	С <sup>0,4</sup> 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	9 326 754,73
3.6.2.1.2.2	С <sup>0,4</sup> 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	18 669 465,68
3.6.2.1.3.1	С <sup>0,4</sup> 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	10 276 604,40

3.6.2.1.3.2	С <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	19 502 309,10
3.6.2.1.4.1	С <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.6.2.1.4.1	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	С <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.6.2.1.4.2	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	21 208 540,12
3.6.2.1.4.3	С <sup>0,4</sup> кв и ниже 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	34 244 577,15
3.6.2.2.1.1	С <sup>1-10</sup> кв 3.6.2.2.1.1	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	С <sup>1-10</sup> кв 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	рублей/км	8 229 690,19

		провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
3.6.2.2.3.1	С <sup>1-10</sup> 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	9 785 384,07
3.6.2.2.3.2	С <sup>1-10</sup> 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	18 723 702,75
3.6.2.2.4.2	С <sup>1-10</sup> 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 <sup>1-20</sup> кв 4.1.4	реглоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 072 024,23
4.2.3	С <sup>1-20</sup> кв 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	79 149,57
4.4.3.1	С <sup>0,4</sup> кв и ниже 4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	2 826 140,08
	С <sup>1-20</sup> кв 4.4.3.1		рублей/шт	12 025 743,20



4.4.4.1	С <sup>0,4</sup> <sub>4.4.4.1</sub> кв и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	2 826 140,08
4.5.1.1	С <sup>1-20</sup> <sub>4.5.1.1</sub> кв	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	6 208 544,67
	С <sup>6/0,4</sup> <sub>5.1.1.1</sub> кв			
5.1.1.1	С <sup>6/0,4</sup> <sub>5.1.1.1</sub> кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	44 989,32
	С <sup>10/0,4</sup> <sub>5.1.1.1</sub> кв			
5.1.2.1	С <sup>6/0,4</sup> <sub>5.1.2.1</sub> кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	30 050,41
	С <sup>10/0,4</sup> <sub>5.1.2.1</sub> кв			
5.1.2.2	С <sup>6/0,4</sup> <sub>5.1.2.2</sub> кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 093,00
	С <sup>10/0,4</sup> <sub>5.1.2.2</sub> кв			
5.1.3.2	С <sup>6/0,4</sup> <sub>5.1.3.2</sub> кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 689,99
	С <sup>10/0,4</sup> <sub>5.1.3.2</sub> кв			
5.1.4.2	С <sup>6/0,4</sup> <sub>5.1.4.2</sub> кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 374,66
	С <sup>10/0,4</sup> <sub>5.1.4.2</sub> кв			

5.1.5.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 668,30
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>			
5.1.6.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 668,30
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>			
5.2.3.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 071,45
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>			
5.2.3.3	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	46 950,07
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.3</sub>			
5.2.5.3	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 696,07
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>			
5.2.6.3	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 247,01
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>			
5.2.7.3	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 462,79
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.3</sub>			
6.2.4.2	С <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.4.2</sub>	распределительные двухтрансформаторные	рублей/кВт	20 439,83

		подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа		
6.2.5.2	С <sup>6(10)/0,4</sup> <sub>6,2,5,2</sub> кВ	распределительные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	24 400,84
6.2.6.2	С <sup>6(10)/0,4</sup> <sub>6,2,6,2</sub> кВ	распределительные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	24 400,84
8.1.1	С <sup>0,4</sup> <sub>8,1,1</sub> кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 845,00
8.2.1	С <sup>0,4</sup> <sub>8,2,1</sub> кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	26 242,87
	С <sup>1-20</sup> <sub>8,2,1</sub> кВ		рублей за точку учета	428 497,88
8.2.2	С <sup>0,4</sup> <sub>8,2,2</sub> кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	32 993,45
			рублей за точку учета	446 341,81
8.2.3	С <sup>1-10</sup> <sub>8,2,3</sub> кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные козвенного включения	рублей за точку учета	446 341,81
	С <sup>20</sup> <sub>8,2,3</sub> кВ			

Примечание:

1 Стандартизированная тарифная ставка (С1) 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 примечании<sup>2</sup>;

<sup>2</sup> 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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний;

<sup>3</sup> 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.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении 2023 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:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	x	x	x
	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

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

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

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные	Плановые
	за текущий период	показатели на
	2022	2023
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению — всего	0,00	0,00
в том числе:		
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 непромышленного характера — всего	0,00	0,00
в том числе:		
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:		
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	0,00	0,00
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)		
	2021	2022	2023	2021	2022	2023
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	0	0	0



**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным ООО "КФК Энерго" за 2023 год.**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	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 в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

## ИНФОРМАЦИЯ

### о поданных заявках на технологическое присоединение ООО "КФК Энерго" за 2023 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	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего	0	0	0	0	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

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.