

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО "КФК Энерго" на 2022 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 2022 год

Сведения о плате за технологическое присоединение по прилагаемой форме:

Наименование сетевой организации	Информа ция о необходи мой валовой выручке, тыс.руб.	Тариф на технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам, без НДС						Тариф на технологическое присоединение по максимальной мощности (с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, если установлен), без НДС									
		С1 Руб/за одно присоед инение	С2 Руб/км	С3 Руб/к м	С4 Руб/ шт	С5 Руб/кВт	С6 Руб/к Вт	С8 Руб/ за точку учета	СmaxN1 Руб/кВт	СmaxN2 Руб/кВт	СmaxN3 Руб/кВт	СmaxN4 Руб/кВт	СmaxN5 Руб/кВт	СmaxN6 Руб/кВт	СmaxN8 Руб/кВт		
Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго»	-	*	**	***	****	*****	*****	*	*****	*	(maxN) *	(maxN) **	(maxN) ***	(maxN) ****	(maxN) *****	(maxN) *****	(maxN) *****

*

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 п. 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний

по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), исключая потребителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения:

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб. за одно присоединение без НДС
С1	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 заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	15 360,12
С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	6 796,26
С1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-
С1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	8 563,86

Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 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 п. 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний:

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб. за одно присоединение без НДС
С1	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 заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	13 229,21 9 842,44*
С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	6 796,26

С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 046,18
С1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	6 432,95

Примечание:

* стандартизированная тарифная ставка С1 применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальной мощностью 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;

15 - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью 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 (С2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения в расчете на 1 км линии (руб./км):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (1)	Размер, руб./км без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
C2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		0,00	2 204 388,59
C2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	0,00	2 413 448,16
C2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные		0,00	3 021 740,67
C2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		0,00	3 018 475,11
C2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	0,00	3 047 042,26

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

Стандартизированная тарифная ставка (C2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км):

Стандартизиро-ванная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (1)	Размер, руб./км без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
Строительство кабельных линий открытым способом:				
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	0,00	2 216 945,16
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	2 757 898,30
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	3 595 779,52
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	5 101 971,27
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		0,00	5 555 294,26
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		0,00	6 990 079,82
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		0,00	6 820 374,00
С3	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		0,00	9 859 650,93

Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:				
С3	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	0,4 кВ и ниже	0,00	34 244 577,15
Строительство кабельных линий открытым способом:				
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	3 118 281,15
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	3 345 338,12
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	0,00	4 092 790,06
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	5 687 074,79
С3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	8 245 758,31
Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:				
С3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		0,00	7 441 127,02
С3	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	1-20 кВ	0,00	8 229 690,19
С3	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		0,00	9 196 789,54

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

Стандартизированная тарифная ставка (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./шт.	
			без НДС	более 150 кВт
С4	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	0,4 кВ и ниже	0,00	2 656 146,69
			0,00	2 656 146,69
С4	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	1-20 кВ	0,00	11 302 390,23
			0,00	74 388,69
С4	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно		0,00	74 388,69

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

Стандартизированная тарифная ставка (С5) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением

распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

Стандартизиро-ванная тарифная ставка	Наименование меропрития	Размер, руб./кВт без НДС	
		не более 150 кВт	более 150 кВт
С5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	0,00	6 468,43
С5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	0,00	3 659,82
С5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	0,00	8 525,80
С5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	0,00	9 462,79

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

Стандартизированная тарифная ставка (С8) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета):

Стандартизиро-ванная тарифная ставка	Наименование меропрития	Класс напряжения (i)	Размер, рублей за точку учета без НДС
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	15 831,77
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	24 664,35
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	31 008,88
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	402 723,57

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

(maxN)*

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на осуществление мероприятий, предусмотренных п. 16 (кроме подпункта «б».) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), исключая потребителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС
С max N1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	227,74
С max N1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-
С max N1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	287,68

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (СmaxN1) на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям мощностью 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 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 п. 16 (кроме подпункта «б».) Методических указаний:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС
С max N1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	227,74
С max N1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	102,33*
С max N1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	216,11

Примечание:

* ставка за единицу максимальной мощности SmaxN1.2.1 применяется в отношении:

-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;

- 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.

(maxN)**

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (SmaxN2) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на планируемый период (п) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
SmaxN2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	0,00	4 106,79
			0,00	1 571,86
SmaxN2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	0,4 кВ и ниже	0,00	1 83,14
SmaxN2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		0,00	8 351,35
SmaxN2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	0,00	1 407,77

Примечание:

ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

(maxN)***

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (СmaxN3) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на планируемый период (п) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
Строительство кабельных линий открытым способом:				
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	0,00	6 587,12
			0,00	2 830,09
			0,00	1 343,72
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	0,00	1 517,49
			0,00	1 114,77
			0,00	3 093,65
СmaxN3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	0,00	0,00	2 911,58
			0,00	
			0,00	
Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:				
СmaxN3	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	0,4 кВ и ниже	0,00	1 717,96
			0,00	
Строительство кабельных линий открытым способом:				

СтмхN3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	0,00	742,45	
СтмхN3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	6 910,55	
СтмхN3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	3 864,39	
СтмхN3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1-20 кВ	0,00	3 191,13	
Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:					
СтмхN3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		0,00	2 066,98	
СтмхN3	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	1-20 кВ	0,00	8 284,92	
СтмхN3	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		0,00	2 829,78	

Примечание:

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

(maxN)****

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (СmaxN 4) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реглазеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт. без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
СmaxN4	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	0,4 кВ и ниже	0,00	12 046,02
			0,00	5 646,27
СmaxN4	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	1-20 кВ	0,00	22 604,78
			0,00	287,10

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реглазеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

(maxN)*****

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (СmaxN5) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше, на планируемый период:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС	
		не более 150 кВт	более 150 кВт
СmaxN5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	0,00	6 468,43
СmaxN5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	0,00	3 659,82
СmaxN5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	0,00	8 525,80

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше, для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

(maxN)*****

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (СmaxN8) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (S), а также в соответствии с определенной согласованной приложением № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (U):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (S)	Размер, руб./кВт без НДС
СmaxN8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	2 089,70
СmaxN8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	1 749,81
СmaxN8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	502,55
СmaxN8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	1 211,20

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении 2021 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 за текущий период 2021	Плановые показатели на 2022
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)		
	2020	2021	2022	2020	2021	2022
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 2021 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	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 2021 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.