

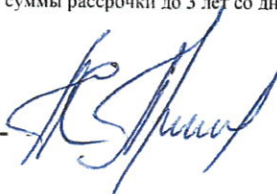
ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год
ООО "Казанская энергетическая компания" (ООО "КЭК")

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						
в том числе						
льготная категория*						
2. От 15 до 150 кВт — всего		1		130		
в том числе						
льготная категория**						
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего		1			298,02	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт — всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						

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

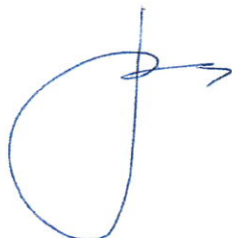
** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих 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.

Заместитель генерального директора -
технический директор



А.С. Приказчиков

Начальник службы технологического
присоединения

А.Р. Гарафутдинов

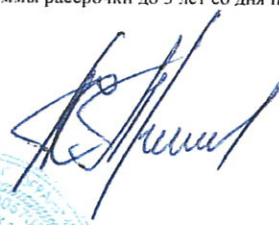
ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год
ООО "Казанская энергетическая компания" (ООО "КЭК")

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*									
2.	От 15 до 150 кВт — всего	1			130					
	в том числе									
	льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	1			298,02					
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт — всего									
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									

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

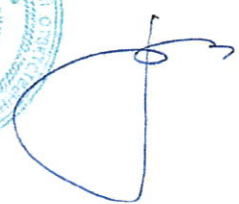
** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих 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.

**Заместитель генерального директора -
технический директор**



А.С. Приказчиков

**Начальник службы технологического
присоединения**

А.Р. Гаряфутдинов

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию
ООО "Казанская энергетическая компания" (ООО "КЭК")

	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:	0,00	0,00	0,00
0,4 кВ	0,00	0	0
1—20 кВ	0,00	0	0
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
1—20 кВ	0,00	0,00	0,00
35 кВ	0,00	0,00	0,00

Заместитель генерального директора
- технический директор ООО "КЭК"



А.С. Приказчиков

Расходы 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)

N	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), 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	-	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6), подводная прокладка (j = 7))	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9))	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУП) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)	-	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	-	-	-	-	-
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4))	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) (j = 6)	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-

4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)	-	-	-	-	-
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), свыше 3150 кВА (l = 12)	-	-	-	-	-
5.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)	-	-	-	-	-
6.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10)	-	-	-	-	-
6.j.k.l	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.j	Однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	-	-	-	-	-
7.j.k	Прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					

Заместитель генерального директора -
технический директор



/А.С. Приказчиков /

Расходы 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 2022 год

N п/п	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	1 121 206,49	5	1776,17	224 241,30
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1.	Выдача сетевой организацией 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	268 457,89	5	1776,17	53 691,58
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	189 499,69	5	1776,17	37 899,94

Заместитель генерального директора -
технический директор

А.С. Приказчиков

Главный экономист

Э.А. Гизатуллина



Приложение N 3
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний по
определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за
2022 год
ООО "Казанская энергетическая компания"

тыс. руб.				
N п/п	Показатели	Данные за предыдущий	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3)
		период регулирования (n-2)		
		2022	2021	2020
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1 121 206,49	240 286,83	2 528 031,25
1.1.	Вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	765 478,87	151 929,18	529 363,47
1.4.	Отчисления на страховые взносы	138 467,15	28 004,15	113 695,11
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	217 260,47	60 179,20	1 882 172,67
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	2 958,33	49 157,35	1 689 856,00
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	- работы и услуги непромышленного характера, в т.ч.:	214 302,14	11 021,85	192 316,67
1.5.3.1.	услуги связи	0,00	0,00	
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00	
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0,00	0,00	
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00	0,00	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	214 302,14	11 021,85	192 316,67
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,00	174,30	2 800,00
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0,00	
1.6.2.	- проценты за пользование кредитом	0,00	0,00	
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	174,30	
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	2 800,00

Заместитель генерального директора -
технический директор

Главный экономист

А.С. Приказчиков

Э.А. Бизатуллина



Приложение N 3
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний по
определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за
2022 год
ООО "Казанская энергетическая компания"

тыс. руб.				
N п/п	Показатели	Данные за предыдущий	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3)
		период регулирования (n-2)		
		2022	2021	2020
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	457 957,58	903 936,15	1 083 441,96
1.1.	Вспомогательные материалы	0,00	0	0,00
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	312 660,38	571 543,10	226 870,06
1.4.	Отчисления на страховые взносы	56 557,01	105 348,95	48 726,47
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	88 740,19	226 388,40	806 645,43
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	1 208,33	184 925,25	724 224,00
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0	0,00
1.5.3.	- работы и услуги непромышленного характера, в т.ч.:	87 531,86	41 463,15	82 421,43
1.5.3.1.	услуги связи	0,00	0	0,00
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0	0,00
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0,00	0	0,00
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00	0	0,00
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	87 531,86	41 463,15	82 421,43
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,00	655,70	1 200,00
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0	0,00
1.6.2.	- проценты за пользование кредитом	0,00	0	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	655,70	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0	1 200,00

Заместитель генерального директора -
технический директор

А.С. Приказчиков

Главный экономист

Э.А. Гизатуллина

