

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной**  
**мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**  
**ООО "Казанская энергетическая компания" (ООО "КЭК")**

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2. Строительство комплектных трансформа- торных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0
3. Строительство центров питания и подстан- ций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

И.о. генерального директора ООО "КЭК"



А.С. Приказчиков

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

И.о. генерального директора 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)**

**ООО "Казанская энергетическая компания"**

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунк- тов секциониро- вания, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строи- тельство объекта/ на обеспечение средствами ком- мерческого учета электрической энергии (мощнос- ти), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
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))	-	-	-	-	-
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением много- гранных (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))	-	-	-	-	-
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, КРУН) (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)	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7
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 трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 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 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), свыше 4000 кВА (l=12)	-	-	-	-	-
4.j.k.l.m	Столбового/маячкового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)	-	-	-	-	-
	<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 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), свыше 3150 кВА (l=11)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (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)	-	-	-	-	-
	<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>	-	-	-	-	-

И.о. генерального директора ООО "КЭК"



А.С. Приказчиков

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний, за 2021 год  
ООО "Казанская энергетическая компания"**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно при- соединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологичес- ких присоеди- нений (шт.)	Объем максималь- ной мощ- ности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	240 286,83	14	459,192	17 163,34
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	903 936,15	14	459,192	64 566,87
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-

И.о. генерального директора ООО "КЭК"



А.С. Приказчиков

**Расчет  
фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний, за 2021 год**

(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а» и «в»  
пункта 16 Методических указаний)

ООО "Казанская энергетическая компания"

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регули- рования (n-2)	Данные за год (n-3), предшес- твующий преды- дущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшеству- ющий году (n-3)
1	2	3	4	5
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1 144 222,98	3 611 473,21	4 719 397,89
1.1.	Вспомогательные материалы	0,00	0,00	0
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0
1.3.	Оплата труда ППП	723 472,28	756 233,53	683 961,00
1.4.	Отчисления на страховые взносы	133 353,10	162 421,58	201 980,00
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	286 567,60	2 688 818,10	3 833 456,89
1.5.1.	— работы и услуги производственного характера	234 082,60	2 414 080,00	3 820 578,40
1.5.2.	— налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0
1.5.3.	— работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	52 485,00	274 738,10	12 878,49
1.5.3.1.	услуги связи	0,00	0,00	0
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00	0
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0,00	0	0
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00	0	0
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	52 485,00	274 738,10	12 878,49

1	2	3	4	5
1.6.	Внереализационные расходы, всего	830,00	4 000,00	0
1.6.1.	— расходы на услуги банков	0,00	0	0
1.6.2.	— % за пользование кредитом	0,00	0	0
1.6.3.	— прочие обоснованные расходы	830,00	4 000,00	0
1.6.4.	— денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0	0

И.о. генерального директора ООО "КЭК" А.С. Приказчиков



**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом  
присоединении энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее**

(заполняется отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

ООО "Казанская энергетическая компания"

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
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))	-	-	-	-
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6
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))	-	-	-	-
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 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))	-	-	-	-
	<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, КРУН) (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	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6
	включительно (k=4), свыше 1 000 А (k=5)				
3.j.k.1	Количество ячеек в распределительном 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))	-	-	-	-
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-
4.j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-
4.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-

И.о. генерального директора ООО "КЭК"



А.С. Приказчиков