

Приложение N 1
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

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).

АО "К-РАЭСК"

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), 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 многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
2.	Строительство кабельных линий					3 658,517
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))					
2.1.2.1.5.2	Строительство КЛ-10кВ в траншее, многожильной, с пластмассовой изоляцией, 300 кв. мм., две КЛ в траншее. (j-1, k-2, l-1, m-5, n-2)	2022	10 кВ	728		3 658,517
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 комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплекты 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)					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					6 956,654
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) кВ (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 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), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 11), свыше 4000 кВА (l = 12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)					
4.2.2.5.3	Строительство БКТП-2*1000 кВА (j-2, k-2, l-5, m-3)	2022	10 кВ		856	6 956,654
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 до 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)					
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)					
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)					
7.2.2	Установка приборов учёта электроэнергии (j-2, k-2), 2 шт.	2022	10 кВ			включена в стоимость БКТП
8.	Итого					10 615,171

Генеральный директор АО "К-РАЭСК"

А.А. Краснов



Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2021-2023 гг.

№п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 (общее количество договоров ТП)									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)					
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	40 400,00	11 200,00	39 000,00	4	1	3	17	856	2 835	10 100,00	11 200,00	13 000,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	39 620,00	10 800,00	38 400,00	4	1	3	17	856	2 835	9 905,00	10 800,00	12 800,00
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 600,00	1 550,00	5 400,00	4	1	3	17	856	2 835	1 400,00	1 550,00	1 800,00
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	34 020,00	9 250,00	33 000,00	4	1	3	17	856	2 835	8 505,00	9 250,00	11 000,00

Генеральный директор АО "К-РАЭС" А.А. Краснов



Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2021-2023 гг. (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний)

№п/п	Показатели	С 1.1. (Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю), тыс. руб.			С1.2 (Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий), тыс. руб.		
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		факт	факт	факт	факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	40,40	11,20	65,00	39,62	10,80	64,00
1.1	Вспомогательные материалы	0,32	0,09	0,52	0,32	0,09	0,51
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	0,51	0,14	0,81	0,50	0,14	0,80
1.3	Оплата труда ППП	21,41	5,94	34,45	21,00	5,72	33,92
1.4	Отчисления на страховые взносы	6,46	1,79	10,40	6,34	1,73	10,24
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	11,31	3,14	18,20	11,09	3,02	17,92
1.5.1	работы и услуги непроизводственного характера	0,81	0,22	1,30	0,79	0,22	1,28
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	3,23	0,90	5,20	3,17	0,86	5,12
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	7,27	2,02	11,70	7,13	1,94	11,52
1.5.3.1	услуги связи	0,40	0,11	0,65	0,40	0,11	0,64
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	1,62	0,45	2,60	1,58	0,43	2,56
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	1,21	0,34	1,95	1,19	0,32	1,92
1.5.3.4	плата за аренду имущества	1,21	0,34	1,95	1,19	0,32	1,92
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2,83	0,78	4,55	2,77	0,76	4,48
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,38	0,11	0,62	0,38	0,10	0,61
1.6.1	расходы на услуги банков	0,38	0,11	0,62	0,38	0,10	0,61
1.6.2	% за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.3	прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

год	среднесписочная численность, чел. (по ТП)	ФОТ, руб.	Страховые выплаты от ФОТ в %	Прочие расходы (по техпрису) в %
2021	7,00	42,41	12,80	0,00
2022	7,00	11,66	3,52	0,00
2023	7,00	68,37	20,64	0,00

Генеральный директор АО "К-РАЭС"

А.А. Краснов



№ п/п	Наименование Заявителя	Адрес Заявителя	Дата и номер договора об осуществлении технологического присоединения	Фактически присоединенная мощность, кВт (в соответствии с договором ТП)	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ (в соответствии с заявкой)	Параметры построенных воздушных линий												
						0,4 кВ						6, 10, 20 кВ						
						Протяженность, км	Сечение провода, мм ²	Тип опор	тип изоляции	материал провода	кол-во цепей	Протяженность, км	Сечение провода, мм ²	Тип опор	тип изоляции	материал провода	кол-во цепей	Протяженность, км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	ЗАО "Магистраль-НК	г.о. Красногорск, г.п. Нахабино, 32+400км, автодороги М-9 «Балтия»	К-Рп 01/22 от 14.03.2022	856	0,4	0	0					0	0					0
Итого за период 2022				856														
1	НУ "Музей техники Вадима Задорожного"	г.о. Красногорск, Ильинское ш, 4-й км, стр. 9	К-Рп 02-23 от 16.02.2023	150	0,4	0	0					0	0					0
2	ООО "Диамантсервис"	Московская обл, г.о. Красногорск, д Тимошкино, ул Архитектора Райта, д. 1	К-Рп 05-23 от 10.07.2023	2435	10	0	0					0	0					0
3	НУ "Музей техники Вадима Задорожного"	г.о. Красногорск, Ильинское ш, 4-й км, стр. 9	К-Рп 07-23 от 09.11.2023	250	0,4	0	0					0	0					0
Итого за период 2023				2835														

Генеральный директор АО "К-РАЭСК"

А.А. Краснов



ов "последней
АО "К-РАЭС
(название организа
за 2021-2023

35 кВ и выше					0,4 кВ						Параметры построенных кабельных линий 6, 10, 20 кВ						35 кВ и выше			
Сечение провода, мм ²	Тип опор	тип изоляции	материал провода	кол-во цепей	Протяжен- ность, км	Сечение провода, мм ²	Способ прокладки	кол-во жил	тип изоляции	кол-во кабелей в траншее	Протяжен- ность, км	Сечение провода, мм ²	Способ прокладки	кол-во жил	тип изоляции	кол-во кабелей в траншее	Протяжен- ность, км	Сечение провода, мм ²	Способ прокладки	кол-во жил
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
0					0	0					0,728	от 250 до 300 квадратны х мм включител ьно	в траншеях	многожильн ые	с резиновой и пластмассово й изоляцияй	2	0	0		
2023																				
0					0	0					0	0					0	0		
0					0	0					0	0					0	0		
0					0	0					0	0					0	0		

K''

(ции)

22.

[illegible]

[illegible]

Сведения о средствах коммерческого учета электроэнергии, присоединенной мощности, фактических расходах в объеме технологического присоединения к электрическим сетям за 2021-2023 гг.

АО "К-РАЗСК"

Пообъектная расшифровка										
№ п/п	Средства коммерческого учета электроэнергии	Кол-во фаз	уровень напряжения	тип включения	Присоединенная мощность, кВт	Фактические расходы, тыс. руб	Присоединенная мощность, кВт	Фактические расходы, тыс. руб	Присоединенная мощность, кВт	Фактические расходы, тыс. руб
	Наименование объекта электросетевого хозяйства	факт			2021 г.		2022 г.		2023 г.	
					факт	факт	факт	факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	ИП Протасов	однофазный	0,4 кВ и ниже	прямого включения	2	8				
2	ООО "Вертикаль" - ОДН у Вилора Трф	трехфазный	0,4 кВ и ниже	прямого включения	15	16				
3	ЗАО "Магистраль-НК"	трехфазный	0,4 кВ и ниже	полукосвенного включения			856	70		
4	НУ "Музей техники Вадима Задорожного"	трехфазный	0,4 кВ и ниже	полукосвенного включения					400	40
5	ООО Диамантсервис	трехфазный	0,4 кВ и ниже	полукосвенного включения					2 435	376
	Итого:				17,00	23,27	856,00	70,45	2 835,00	416,41

Генеральный директор АО "К-РАЗСК"

А.А. Краснов



[Handwritten signature]

Сведения о средствах коммерческого учета электроэнергии, присоединенной мощности, фактических расходах в объеме технологического присоединения к электрическим сетям за 2021-2023 гг. АО "К-РАЭСК"

Мероприятия "последней мили"	Присоединенная мощность, кВт			Фактические расходы, руб			Количество, шт		
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ПКУ 0,4 кВ и ниже									
однофазные прямого включения	2			7 500			1		
однофазные полукошвенного включения									
однофазные косвенного включения									
трехфазные прямого включения	15			15 774			1		
трехфазные полукошвенного включения		856	2 835		70 450	376 347		2	9
трехфазные косвенного включения									
ИТОГО	17	856	2 835	23 274	70 450	376 347	2	2	9

Генеральный директор АО "К-РАЭСК"

А.А. Краснов



Сведения о построенных трансформаторных подстанциях до 35 кВ, присоединенной мощности, фактических расходах в объеме технологического присоединения к электрическим сетям за 2021-2023 гг.

Пообъектная расшивка											
№ п/п	Строительство трансформаторных подстанций	Тип трансформаторной подстанции	кол-во трансформаторов, шт.	Мощность трансформатора, кВА	Уровень напряжения, кВ	Максимальная мощность, кВт	Фактические расходы, тыс. руб	Максимальная мощность, кВт	Фактические расходы, тыс. руб	Максимальная мощность, кВт	Фактические расходы, тыс. руб
	Наименование объекта электросетевого хозяйства	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт	факт		2021 г.	2021 г.	2022 г.	2022 г.	2023 г.	2023 г.
						факт	факт	факт	факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ТП-10520	блочного типа	двухтрансформаторные и более	от 630 до 1000 кВА включительно	10/0,4 кВ			856	6 957		
Итого:								856,00	6 956,65		

Генеральный директор АО "К-РАЭСК"

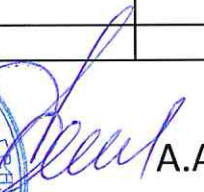
А.А. Краснов



[Handwritten signature]

Сведения о построенных трансформаторных подстанциях до 35 кВ, присоединенной мощности, фактических расходах в объеме технологического присоединения к электрическим сетям за 2021-2023 гг.

Мероприятия "последней мили"	Количество договоров, шт			Фактические расходы, руб			Максимальная мощность, кВт		
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10/0,4 кВ									
блочного типа типа двухтрансформаторные и более									
до 25 кВА включительно									
от 25 до 100 кВА включительно									
от 100 до 250 кВА включительно									
от 250 до 400 кВА включительно									
от 400 до 630 кВА включительно									
от 630 до 1000 кВА включительно		1			6 957			856	
от 1000 до 1250 кВА включительно									
от 1250 кВА до 1600 кВА включительно									
от 1600 до 2000 кВА включительно									
от 2000 до 2500 кВА включительно									
от 2500 до 3150 кВА включительно									
от 3150 до 4000 кВА включительно									
свыше 4000 кВА									
Итого:					6 957			856	

Генеральный директор АО "К-РАЭСК"  А.А. Краснов



Сведения о построенных кабельных линиях, присоединенной мощности, фактических расходах в объеме технологического присоединения к электрическим сетям за 2021-2023 гг.

Пообъектная расшивка																		
№ п/п	Строительство кабельных линий	Сечение провода (длина), мм2	Способ прокладки кабельных линий	Количество жил	Тип изоляции	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, км	Присоединенная мощность, кВт	Фактические расходы, тыс. руб	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, км	Присоединенная мощность, кВт	Фактические расходы, тыс. руб	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, км	Присоединенная мощность, кВт	Фактические расходы, тыс. руб
	Наименование объекта электросетевого хозяйства	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)					2021 г.				2022 г.				2023 г.			
							факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	КЛ-10 кВ ТП-10520-ТП-10518	от 250 до 300 квадратных мм включительно	в траншеях	многожильные	с резиновой и пластмассовой изоляцией	две					0,4 кВ и ниже	0,728	856	3 659				
Итого:												0,73	856,00	3 658,52				

Генеральный директор АО "К-РАЭСК"

А.А. Краснов



Сведения о построенных кабельных линиях, присоединенной мощности, фактических расходах в объеме технологического присоединения к электрическим сетям за 2021-2023 гг

Мероприятия "последней мили"	Построено кабельных линий, км			Присоединенная мощность, кВт			Количество договоров, шт			Фактические расходы, тыс. руб		
	2021 г. факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	2022 г. факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	2023 г. факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	2021 г. факт	2022 г. факт	2023 г. факт	2021 г. факт	2022 г. факт	2023 г. факт	2021 г. факт	2022 г. факт	2023 г. факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Строительство КЛ 1 - 20 кВ, сечением мм 2:												
до 50 квадратных мм включительно												
от 50 до 100 квадратных мм включительно												
от 100 до 200 квадратных мм включительно												
от 200 до 250 квадратных мм включительно												
от 250 до 300 квадратных мм включительно		0,728			856,000			1,000			3 658,517	
от 300 до 400 квадратных мм включительно												
от 400 до 500 квадратных мм включительно												
от 500 до 800 квадратных мм включительно												
свыше 800 квадратных мм												
Итого:		0,728			856,000			1,000			3 658,517	

Генеральный директор АО "К-РАЭСК"

А.А. Краснов



[Handwritten signature]