

Информация для расчета ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год (фактические данные предоставляются за период 2019-2021 гг.)
--

Наименование организации	АО "Городские электрические сети" г.Нижневартовск
Период регулирования	2023
Ответственный за заполнение формы	Недобежкина Анна Сергеевна, Сумцова Людмила Николаевна, Толмачев Василий Викторович
Телефон исполнителя	63-59-03
Электронная почта	tolmachev@gesnv.ru
Дата заполнения	11.10.2022

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2019-2021 гг.**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С ₁			Год	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП), (без НДС)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.), (без НДС)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)		
1	2	3	4	5	6	7
2019						
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	1 284 446,70	242,00	20 705,04	2019	5307,630975
1.1	п.12(1). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	419 302,85	79,00	5 818,51	2019	5307,630975
1.2	п.13(2). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2019	Заполните все столбцы
1.3	п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2019	Заполните все столбцы
1.4	п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2019	Заполните все столбцы
1.5	п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2019	Заполните все столбцы
1.6	п.14. Физические лица 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, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	313 150,23	59,00	812,00	2019	5307,630975
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	398 072,32	75,00	4 477,50	2019	5307,630975
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	143 306,04	27,00	8 053,83	2019	5307,630975
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	10 615,26	2,00	1 543,20	2019	5307,630975
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	3 012 892,58	242,00	20 705,04	2019	12449,96936
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 718 095,77	138,00	6 630,51	2019	12449,96936
2.1.1	п.12(1). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	983 547,58	79,00	5 818,51	2019	12449,96936
2.1.2	п.13(2). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2019	Заполните все столбцы
2.1.3	п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2019	Заполните все столбцы
2.1.4	п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2019	Заполните все столбцы
2.1.5	п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2019	Заполните все столбцы
2.1.6	п.14. Физические лица 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, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	734 548,19	59,00	812,00	2019	12449,96936
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 294 796,81	104,00	14 074,53	2019	12449,96936
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	933 747,70	75,00	4 477,50	2019	12449,96936

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С ₁			Год	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП), (без НДС)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.), (без НДС)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)		
1	2	3	4	5	6	7
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	336 149,17	27,00	8 053,83	2019	12449,96936
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	24 899,94	2,00	1 543,20	2019	12449,96936
2020						
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	646 416,45	213,00	25 126,12	2020	3034,819004
1.1	п.12(1). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	179 054,32	59,00	3 620,86	2020	3034,819004
1.2	п.13(2). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2020	Заполните все столбцы
1.3	п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2020	Заполните все столбцы
1.4	п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2020	Заполните все столбцы
1.5	п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2020	Заполните все столбцы
1.6	п.14. Физические лица 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, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	242 785,52	80,00	1 092,00	2020	3034,819004
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	133 532,04	44,00	2 796,48	2020	3034,819004
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	75 870,48	25,00	8 153,48	2020	3034,819004
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	15 174,10	5,00	9 463,30	2020	3034,819004
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1 261 143,18	213,00	25 126,12	2020	5920,86001
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	822 999,54	139,00	4 712,86	2020	5920,86001
2.1.1	п.12(1). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	349 330,74	59,00	3 620,86	2020	5920,86001
2.1.2	п.13(2). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2020	Заполните все столбцы
2.1.3	п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2020	Заполните все столбцы
2.1.4	п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2020	Заполните все столбцы
2.1.5	п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2020	Заполните все столбцы
2.1.6	п.14. Физические лица 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, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	473 668,80	80,00	1 092,00	2020	5920,86001
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	438 143,64	74,00	20 413,26	2020	5920,86001
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	260 517,84	44,00	2 796,48	2020	5920,86001
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	148 021,50	25,00	8 153,48	2020	5920,86001
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	29 604,30	5,00	9 463,30	2020	5920,86001

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C ₁			Год	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП), (без НДС)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.), (без НДС)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)		
1	2	3	4	5	6	7
2021						
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	782 343,47	262,00	18 456,57	2021	2986,043791
1.1	п.12(1). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	191 106,80	64,00	4 408,40	2021	2986,043791
1.2	п.13(2). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00			2021	Заполните все столбцы
1.3	п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00			2021	Заполните все столбцы
1.4	п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00			2021	Заполните все столбцы
1.5	п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00			2021	Заполните все столбцы
1.6	п.14. Физические лица 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, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	382 213,61	128,00	1 876,00	2021	2986,043791
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	134 371,97	45,00	2 770,00	2021	2986,043791
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	62 706,92	21,00	5 973,57	2021	2986,043791
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	11 944,18	4,00	3 428,60	2021	2986,043791
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1 546 412,73	262,00	18 456,57	2021	5902,338652
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 133 249,02	192,00	6 284,40	2021	5902,338652
2.1.1	п.12(1). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	377 749,67	64,00	4 408,40	2021	5902,338652
2.1.2	п.13(2). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2021	Заполните все столбцы
2.1.3	п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2021	Заполните все столбцы
2.1.4	п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2021	Заполните все столбцы
2.1.5	п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2021	Заполните все столбцы
2.1.6	п.14. Физические лица 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, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	755 499,35	128,00	1 876,00	2021	5902,338652
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	413 163,71	70,00	12 172,17	2021	5902,338652
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	265 605,24	45,00	2 770,00	2021	5902,338652
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	123 949,11	21,00	5 973,57	2021	5902,338652
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	23 609,35	4,00	3 428,60	2021	5902,338652

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

для населенных пунктов всех территорий																		
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Строительство воздушных линий																		
2.1	1.2.3.1.4.2.1.	C.2.3.1.4.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ ф.1 КТПН-76/х от оп. №65 до ж.д. пер. Ручейный д.2.	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,08	11,00	475 115,18	6 334 869,07	2.01.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.2	1.2.3.1.4.2.1.	C.2.3.1.4.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ ф.1 КТПН-124/х до ж.д. ул.Лопарева д.69	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,29	36,00	269 486,68	Значение расходов вне возможного диапазона	2.02.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.3	1.2.3.1.4.3.1.	C.2.3.1.4.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ ф.7 КТПН-30/х до ж.д. Рыбинское д.23.	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,69	45,00	751 757,78	1 094 261,69	2.03.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.4	1.2.3.1.4.3.1.	C.2.3.1.4.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ от КТПН-491/х	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,27	100,00	241 492,04	Значение расходов вне возможного диапазона	2.04.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.5	1.2.3.1.4.2.1.	C.2.3.1.4.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ от КТПН-123/х до пер.Лесников д.1	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,20	50,00	741 170,10	3 669 158,91	2.05.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.6	1.2.3.1.4.2.1.	C.2.3.1.4.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ от КТПН-493/х	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,32	50,00	1 073 469,44	3 323 434,80	2.06.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.7	1.2.3.1.4.3.1.	C.2.3.1.4.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от ТП-78/х до ул. Индустриальная д.16 стр.6.	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,25	150,00	1 060 657,76	4 329 215,35	2.07.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.8	1.2.3.1.4.2.1.	C.2.3.1.4.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от КТПН-398/х до ул. Индустриальная д.46 стр.23.	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,21	50,00	935 593,34	4 455 206,38	2.08.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.9	1.2.3.1.4.3.1.	C.2.3.1.4.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛН - 0,4кВ от оп. №01 ф.1 КТПН-75/с	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,29	70,00	663 530,80	2 272 366,10	2.09.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.10	1.2.3.1.4.2.1.	C.2.3.1.4.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от КТПН-71/с	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,19	25,00	503 191,50	2 662 388,89	2.10.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.11	1.2.3.1.4.3.1.	C.2.3.1.4.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ от КТПН-107/101 до склада ул. Северная д.39, стр.15.	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,08	40,00	267 335,80	3 427 382,05	2.11.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.12	1.2.3.1.4.3.1.	C.2.3.1.4.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ до КТПН-504/х	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,07	150,00	342 095,08	5 263 001,23	2.12.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.13	1.2.3.1.4.3.1.	C.2.3.1.4.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ ф.2 от КТПН-71/с, ЗПУ, панель №13.	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,25	150,00	578 734,96	2 362 183,51	2.13.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.14	1.2.3.1.4.3.1.	C.2.3.1.4.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от КТПН-132/х, холодный склад, ЗПУ, панель №9	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,36	150,00	1 108 030,41	3 052 425,37	2.14.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.15	1.2.3.1.4.2.1.	C.2.3.1.4.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от оп. №01 ф.1 ТП-62/х до СОНТ ИД "Солнечный" ул. Рабочая	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,35	150,00	436 520,11	1 250 773,95	2.15.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.16	1.2.3.1.4.3.1.	C.2.3.1.4.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ от КТПН-107/101 до ул. Северная д.39 стр.24.	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,02	150,00	57 546,77	2 877 338,50	2.16.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.17	1.2.3.1.4.3.1.	C.2.3.1.4.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ ф.1, ф.2 от БКТП-106/х	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	1,95		4 737 132,84	2 431 793,04	2.17.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.18	1.2.3.2.3.2.1.	C.2.3.2.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-71/с	1) Город	3) Железобетонные	2) Неизолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2019	0,01	100,00	193 563,26	14 889 481,54	2.18.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.19	1.2.3.2.3.2.1.	C.2.3.2.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-72/с	1) Город	3) Железобетонные	2) Неизолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2019	0,02	150,00	196 877,34	13 125 156,00	2.19.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.20	1.2.3.1.3.2.1.	C.2.3.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-75/с	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2019	0,60	125,00	3 877 967,63	6 517 592,66	2.20.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.21	1.2.3.1.3.2.1.	C.2.3.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-6кВ до КТПН-476/х (ВЛ-40м)	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2019	0,05	300,00	206 570,37	4 215 721,84	2.21.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.22	1.2.3.2.3.2.1.	C.2.3.2.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-78/с	1) Город	3) Железобетонные	2) Неизолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2019	0,05	150,00	274 839,67	6 107 548,22	2.22.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.23	1.2.3.1.3.2.1.	C.2.3.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированные сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ - 10 кВ до КТПН-79/с	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2019	0,01	145,00	123 463,95	Значение расходов вне возможного диапазона	2.23.C2.2019.	Инвестиционная программа

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование латки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.24	1.2.3.1.3.1.1.	C.2.3.1.3.1.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛ-6 кВ до КТПН-495/з	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1- 20 кВ	2019	0,02	50,00	316 604,56	15 076 407,62	2.24.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.25	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-6кВ до КТПН-500/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1- 20 кВ	2019	0,02	30,00	229 208,07	9 550 336,25	2.25.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.26	1.2.3.1.4.3.1.	C.2.3.1.4.3.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛ-10кВ до КТПН-491/з	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1- 20 кВ	2019	0,51	100,00	6 019 523,64	11 919 848,79	2.26.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.27	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-6кВ до КТПН-493/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1- 20 кВ	2019	0,05	50,00	480 323,78	9 418 113,33	2.27.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.28	1.2.3.1.4.3.1.	C.2.3.1.4.3.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛ-10кВ до КТПН-82/с	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1- 20 кВ	2019	0,27	100,00	2 272 017,69	8 292 035,36	2.28.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.29	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-6кВ до КТПН-494/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1- 20 кВ	2019	0,01	90,00	143 657,06	Значение расходов вне возможного диапазона	2.29.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.30	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-6кВ до КТПН-505/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1- 20 кВ	2019	0,16	100,00	618 519,74	3 939 616,18	2.30.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.31	1.2.3.1.3.2.1.	C.2.3.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-6кВ до КТПН-498/з	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1- 20 кВ	2019	0,42	450,00	1 780 781,83	4 280 725,55	2.31.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.32	1.2.3.1.3.2.1.	C.2.3.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-139/з	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1- 20 кВ	2019	0,38	100,00	1 704 774,03	4 533 973,48	2.32.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.33	1.2.3.1.3.2.1.	C.2.3.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-502/з	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1- 20 кВ	2019	0,06	150,00	367 595,54	6 026 156,39	2.33.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.34	1.2.3.1.3.2.1.	C.2.3.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-502а/з	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1- 20 кВ	2019	0,07	150,00	371 369,80	5 626 815,15	2.34.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.35	1.2.3.1.4.3.1.	C.2.3.1.4.3.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛ-6кВ до КТПН-486з	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1- 20 кВ	2019	0,59		2 797 573,11	4 709 719,04	2.35.C2.2019.	Инвестиционная программа
2.36	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ до КТПН-486/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	6,96	450,00	11 843 157,67	1 700 625,74	2.36.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.37	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф. 1, ф. 2 от КТПН-22/н	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	1,41	380,00	4 289 895,11	3 053 306,13	2.37.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.38	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф. 3, ф. 4 от КТПН-22/н	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	1,72		4 190 544,66	2 433 533,48	2.38.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.39	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф.5 от КТПН-22/н	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,62		1 729 721,50	2 803 438,41	2.39.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.40	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ Ф. №1, 2 от КТПН-471з.	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	2,10	65,00	5 490 119,20	2 614 342,48	2.40.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.41	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ Ф. №№1, 2, 3 от КТПН-181/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,96	285,00	3 198 332,89	3 317 772,71	2.41.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.42	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-286/з до ул. 2П-2 д. 1	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,29	15,00	359 585,40	1 227 253,92	2.42.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.43	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от оп. №7 ВЛ-0,4кВ ф.4 БКТП-92/з до ул. Молодежная д.54	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,05	10,00	190 642,10	3 812 842,00	2.43.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.44	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-164/з до ГСК «Черногорье»	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,18	150,00	320 503,00	1 770 734,81	2.44.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.45	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-9/з до ул. ЗПС д. 7	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,14	80,00	437 446,44	3 102 457,02	2.45.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.46	1.2.2.1.3.1.1.	C.2.2.1.3.1.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ от оп.№4 ф.1 КТПН-121/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,04	40,00	113 193,00	3 144 250,00	2.46.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.47	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-453/з до ул. 2П-2 д. 9	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,28	80,00	214 744,72	Значение расходов вне возможного диапазона	2.47.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.48	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от оп. №1 до РЦз автосалона в районе Восточного обхода	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,08	149,00	393 193,58	5 242 581,07	2.48.C2.2020.	Инвестиционная программа

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование латки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.49	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-33/3 до ул. Авиаторов д. 28	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,36	140,00	272 553,16	Значение расходов вне возможного диапазона	2.49.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.50	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-507/3 до ул. Ленина д. 16/П	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,32	20,00	401 322,28	1 274 038,98	2.50.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.51	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ до РЦ-0,4кВ сторожевой вышки №1	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,07	37,50	65 168,97	Значение расходов вне возможного диапазона	2.51.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.52	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ АБК ИК-15	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,28	37,50	441 514,79	1 593 916,21	2.52.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.53	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ до РЦ-0,4кВ сторожевой вышки №2	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,13	37,50	279 750,93	2 185 554,14	2.53.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.54	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-441/3 до гаража по ул. Интернациональная № 21/П	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,16	150,00	514 052,61	3 295 209,04	2.54.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.55	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-460/3 до зем. участка 3592	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,14	45,00	292 101,81	2 042 670,00	2.55.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.56	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-469/3 до ул. Индустриальная д.44 ст.5	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,08	90,00	84 904,89	1 010 772,50	2.56.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.57	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-507/3 до ул. Ленина д. 1а/П пом. 9	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,08	50,00	215 382,93	2 626 621,10	2.57.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.58	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛ-10кВ ф.№5,6 РП-СТПС	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2020	3,02	650,00	20 946 378,50	6 935 886,92	2.58.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.59	1.2.2.1.4.3.1.	C.2.2.1.4.3.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛ-6кВ ф.107,ф.216 ПС "Сройиндустриальные" от опоры №9	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2020	11,39		54 965 370,25	4 826 604,34	2.59.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.60	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ от КТПН-143/х	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2020	0,47	100,00	712 175,74	1 521 743,03	2.60.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.61	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,22кВ от КТПН-41/х до ул. Лесная д. 6а, стр. 2, гараж 26	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,07	15,00	140 347,93	2 159 198,92	2.61.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.62	1.2.2.1.4.3.1.	C.2.2.1.4.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от ТП-78/3 до ул. Индустриальная д. 16а	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,35	100,00	373 103,25	1 053 963,98	2.62.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.63	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-404/3 до ул. Индустриальная д. 115	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,30	15,00	688 792,48	2 327 001,62	2.63.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.64	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-518/3 до ул. Индустриальная д. 107б	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,08	30,00	119 301,07	1 454 891,10	2.64.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.65	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от оп. №6 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТПН-76/х, СОНТ «Надежда 44»	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,28	50,00	1 373 800,71	4 977 538,80	2.65.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.66	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-457/3 до ул. Индустриальная д. 97 к. 3	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,15	50,00	555 541,72	3 831 322,21	2.66.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.67	1.2.1.1.3.2.1.	C.2.1.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от КТПН-519/3 до промкв. базы	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,08	140,00	595 479,90	7 939 732,00	2.67.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.68	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ от оп. №36 ВЛ-0,4кВ ф.4 КТПН-21/и до мачты связи	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,02	8,00	205 155,30	9 325 240,91	2.68.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.69	1.2.2.1.4.1.1.	C.2.2.1.4.1.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛН-0,4кВ от КТПН-78/с до ул. 27С д. 8 ст. 32	1) Город	2) Металлические	2) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,21	7,50	253 619,32	1 207 731,05	2.69.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.70	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ от БКПН-75/х до ул. Садваа	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,18	15,00	872 841,72	4 876 210,73	2.70.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.71	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛН-0,4кВ ф. 4 КТПН-323/3 от оп. №10 до ГСК «Волна»	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,09	100,00	129 900,14	1 443 334,89	2.71.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.72	1.2.2.1.4.1.1.	C.2.2.1.4.1.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛН-0,4кВ от оп. №6 ВЛ-0,4кВ ф.28 РПН-8 до гаражного бокса	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,05	15,00	372 382,32	6 895 968,89	2.72.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.73	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф. 1, 2 от КТПН-38/и	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	2,70		8 512 916,29	3 148 267,86	2.73.C2.2021.	Инвестиционная программа

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование линии	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.74	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф. 1, 2, 3 от КТПН-18/н	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	2,48		12 963 801,19	5 227 339,19	2.74.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.75	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-16/н1 до манты связи	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,24	7,50	211 960,15	Значение расходов вне возможного диапазона	2.75.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.76	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-495/з до манты связи	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,15	15,00	293 264,78	2 022 515,72	2.76.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.77	1.2.2.1.4.2.1.	C.2.2.1.4.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	КЛ-0,4кВ от КТПН-130/з до ул. Мира 3/н	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,05	80,00	131 203,19	2 624 063,80	2.77.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.78	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф.2 КТПН-13/з от оп. №7/6	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,09		282 312,82	3 136 809,11	2.78.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.79	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ от КТПН-494/з до склада ул.2П-2 д.71а	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,23	15,00	997 253,85	4 354 820,31	2.79.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.80	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф.4 КТПН-13/з до зем. участка №1034	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,06	15,00	94 182,51	1 519 072,74	2.80.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.81	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	КЛ-0,4кВ от БКТП-325/з до ул. Ленина д. 16/П, стр. 6	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,19	25,00	317 432,67	1 636 250,88	2.81.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.82	1.2.3.1.3.2.1.	C.2.3.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ от КТПН-127/з до манты связи	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,14	7,50	169 809,91	1 212 927,93	2.82.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.83	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ от КТПН-323/з до ул. 2П-2 д. 346 ст. 1	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,38	100,00	778 437,06	2 032 472,74	2.83.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.84	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-6кВ до КТПН-475/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2021	0,03	150,00	435 198,17	15 542 791,79	2.84.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.85	1.2.3.1.3.2.1.	C.2.3.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-6кВ до КТПН-515/з	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2021	0,02	140,00	376 832,95	18 841 647,50	2.85.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.86	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-6кВ до КТПН-524/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2021	0,26	156,00	1 418 885,05	5 457 250,19	2.86.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.87	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-518/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2021	0,17	30,00	816 947,93	4 951 199,58	2.87.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.88	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-86/с	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2021	0,01	100,00	208 566,50	14 897 607,14	2.88.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.89	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-38/н	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2021	0,59	139,00	3 769 154,33	6 388 397,17	2.89.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.90	1.2.3.1.3.2.1.	C.2.3.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ ф.3 ПС «Совхозная» до КТПН-145/з	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2021	0,334	350,00	2 020 225,31	8 941 199,58	2.90.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.91	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-532/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2021	0,01	350,00	372 628,54	Значение расходов вне возможного диапазона	2.91.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.92	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-146/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1-20 кВ	2021	0,04		367 894,75	8 973 042,68	2.92.C2.2021.	Инвестиционная программа

Расходы на строительство вводимых в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ																			
№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилья	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы объекта, руб./кВт	Наименование папки	Источник финансирования	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Добавить строки																			
3.1	1.3.1.2.1.4.4	C3.1.2.1.4.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	КЛ-0,4 кВ от БКТП-10/10 до РЩ-0,4кВ магазина "Денорادر"	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	0,36	150,00	1 498 511,06	4 162 530,72	3.1.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.2	1.3.1.2.1.3.4	C3.1.2.1.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	КЛ-0,4кВ от БКТП-75/с	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	0,51	70,00	1 774 170,10	3 506 265,02	3.2.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.3	1.3.1.2.1.3.4	C3.1.2.1.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	КЛ-0,4кВ от БКТП-10/10 до ВРУ №1 магазина "Денорادر"	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	0,86	150,00	2 904 944,70	3 377 842,67	3.3.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.4	1.3.1.2.1.3.4	C3.1.2.1.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	КЛ-0,4кВ от БКТП-446/3 до артезианского сквауа ул. Кузнецкая, д. 29, стр.1	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	0,25	40,00	574 164,82	2 324 553,93	3.4.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.5	1.3.1.2.1.2.4	C3.1.2.1.2.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	КЛ-0,4кВ от БКТП-10/10 до ул. Северная, д.39., корп. 21	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	0,14	50,00	659 609,30	4 745 390,65	3.5.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.6	1.3.1.2.1.3.4	C3.1.2.1.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	КЛ-0,4кВ от БКТП-10/10 до ВРУ гостиницы Надлюдра.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	0,38	150,00	2 231 394,70	5 877 354,47	3.6.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.7	1.3.1.2.1.2.4	C3.1.2.1.2.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	2КЛ-0,4кВ от ТП-К/3 до РЩ-0,4кВ, Строительной д. 3а.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	0,37	100,00	921 543,28	2 483 944,15	3.7.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.8	1.3.1.2.1.2.4	C3.1.2.1.2.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	2КЛ-0,4кВ от ТП-9/11 до ВРУ магазина Корд.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	0,26	25,00	120 323,96	1 212 202,97	3.8.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.9	1.3.1.2.1.2.4	C3.1.2.1.2.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	2КЛ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ храма А.Ненского	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	0,20	150,00	237 167,62	1 210 038,88	3.9.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.10	1.3.1.2.1.3.4	C3.1.2.1.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	КЛ-0,4кВ Мира 66а-БКТП-12/6	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	0,45		2 369 815,19	5 242 953,96	3.10.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.11	1.3.1.2.1.3.4	C3.1.2.1.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	КЛ-0,4кВ от ТП-6/3 до ул. М.Жукова 166	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	0,27		1 015 575,15	3 803 652,25	3.11.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.12	1.3.1.2.1.3.4	C3.1.2.1.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	КЛ-0,4кВ от ТП-6/5 до ул. Мира 19	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	0,20		923 852,36	4 642 477,19	3.12.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.13	1.3.1.2.1.4.4	C3.1.2.1.4.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	КЛ-0,4кВ от ТП-6/5 до школы №31	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	1,17		5 333 501,89	4 566 356,07	3.13.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.14	1.3.1.2.1.3.4	C3.1.2.1.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншеи	КЛ-0,4кВ от ТП-6/5 до ул.Мира 23	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	2019	0,30		784 613,36	2 650 720,81	3.14.СЗ.2019.	Инвестиционная программа	
3.15	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	КЛ-6кВ до КТПН-464/3	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,73	160,00	4 153 747,28	5 674 518,14	3.15.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.16	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	2КЛ-6кВ от оп. №19 ф. 6 до КТПН-464/3	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,30	150,00	1 724 223,09	5 844 824,03	3.16.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.17	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	2КЛ-6кВ до КТПН-499/3	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,39	90,00	1 253 940,01	3 215 230,79	3.17.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.18	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	КЛ-6кВ до КТПН-504/3	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,50	150,00	2 960 100,62	5 955 936,86	3.18.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.19	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	КЛ-10кВ от опоры ф.4 РПН-17	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,15	125,00	1 470 331,82	9 802 212,13	3.19.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.20	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	КЛ-10кВ до КТПН-К/22	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,11	150,00	666 168,46	6 056 076,91	3.20.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.21	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	КЛ-10кВ до КТПН-108/108	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,53	150,00	3 115 625,01	5 878 537,75	3.21.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.22	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	2КЛ-10кВ БКТП-25/3-БКТП-24/4	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	1,00		5 457 806,30	5 474 228,99	3.22.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.23	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	2КЛ-10кВ от оп.№4/1 ф.204.316 ПС "Городская-5" до ТП-27/1 (27/1 стр.)	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,97		6 545 560,79	6 770 335,94	3.23.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.24	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	2КЛ-10кВ от БКТП-3(стр.) до БКТП-3(стр.)	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,42		1 941 514,17	4 611 672,61	3.24.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.25	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	2КЛ-10кВ от БКТП-4(стр.) до БКТП-3(стр.)	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,11		510 376,72	4 860 730,67	3.25.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.26	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	2КЛ-10кВ от РПМ-25 до БКТП-31/1 (стр.)	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	1,00		3 041 341,19	3 044 385,58	3.26.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.27	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	2КЛ-10кВ от БКТП-31/1 (стр.) до БКТП-32/1 (стр.)	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,62		2 206 150,75	3 587 236,99	3.27.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.28	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	КЛ-6кВ до ПУВ-6кВ до ВЛ-6кВ ф.8 ПС "Гирпа" оп.41	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,32		1 878 948,54	5 964 916,00	3.28.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.29	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	КЛ-10кВ от ТП-6/2 до ТП-6/3	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,32		1 516 690,83	4 769 468,02	3.29.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.30	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	КЛ-10кВ ТП-7/3-ТП-7/2	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,47		3 420 825,15	7 247 510,91	3.30.СЗ.2019.	Инвестиционная программа
3.31	1.3.1.2.1.3.3	C3.1.2.1.3.3	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншеи	КЛ-10кВ от ТП-6/1 до ТП-6/2	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1-10 кВ	2019	0,50		2 665 266,96	5 973 522,10	3.31.СЗ.2019.	Инвестиционная программа

N п/п	Типовой код строки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность, линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы КЛ, руб./км	Наименование пазки	Источник финансирования
332	1.1.2.1.3.3	С3.1.2.1.3.3 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от ТП-6/3 до ТП-6/4	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	1) 0,4 в и ниже	2019	0,81		4 723 143,46	5 845 474,58	3.32.С.2019.	Инвестиционная программа
333	1.1.2.1.3.3	С3.1.2.1.3.3 Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	КЛ-6кВ от БЛ-6кВ Ф-18, 32 ПС ПП-1 (ПТЗ) до БКТП-30/6	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	1) 1-10 кВ	2019	0,35		1 079 601,80	3 084 576,57	3.33.С.2019.	Инвестиционная программа
334	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/6 до ВРУ №1 ж.д. №7	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,36	200,90	695 335,83	1 910 263,27	3.34.С.2020.	Инвестиционная программа
335	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/6 до ВРУ №3 ж.д. №7	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 50 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,18	15,00	273 026,03	1 500 143,02	3.35.С.2020.	Инвестиционная программа
336	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/6 до ВРУ №3 ж.д. №7	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,31	150,90	707 460,03	2 282 129,13	3.36.С.2020.	Инвестиционная программа
337	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/6 до ВРУ №3 ж.д. №5	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,40	275,73	865 457,39	2 163 643,48	3.37.С.2020.	Инвестиционная программа
338	1.1.2.2.4.4	С3.1.2.2.4.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/6 до ВРУ №2 ж.д. №5	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,28	315,57	1 133 678,54	4 211 355,86	3.38.С.2020.	Инвестиционная программа
339	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/7 до ВРУ №1 ж.д. №8	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,35	162,60	656 373,57	1 886 130,95	3.39.С.2020.	Инвестиционная программа
340	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/7 до ВРУ №2 ж.д. №8	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 50 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,17	30,00	258 754,29	1 504 385,41	3.40.С.2020.	Инвестиционная программа
341	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/7 до ВРУ №3 ж.д. №8	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,22	190,40	445 569,45	2 053 315,44	3.41.С.2020.	Инвестиционная программа
342	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/8 до ВРУ №1 ж.д. №9	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,21	202,10	553 387,03	2 610 316,18	3.42.С.2020.	Инвестиционная программа
343	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/8 до ВРУ №2 ж.д. №9	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 50 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,21	30,00	358 326,07	1 690 217,31	3.43.С.2020.	Инвестиционная программа
344	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/8 до ВРУ №3 ж.д. №9	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,34	150,90	832 861,87	2 449 593,74	3.44.С.2020.	Инвестиционная программа
345	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ РПК-11 - ЦПТ	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,37	130,00	736 783,28	1 991 306,16	3.45.С.2020.	Инвестиционная программа
346	1.1.2.2.4.4	С3.1.2.2.4.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ РПК-11 - Нижневолжский медицинский колледж	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,55	150,00	1 174 605,40	2 143 440,51	3.46.С.2020.	Инвестиционная программа
347	1.1.2.2.4.4	С3.1.2.2.4.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ ТП-10/6 - Чкалова 87	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,50	98,63	2 862 913,10	5 680 383,13	3.47.С.2020.	Инвестиционная программа
348	1.1.2.2.4.4	С3.1.2.2.4.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ ТП-10/6 - Чкалова 87а	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,29	99,08	1 262 632,82	4 353 906,28	3.48.С.2020.	Инвестиционная программа
349	1.1.2.2.4.4	С3.1.2.2.4.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ ТП-10/6 - Дядя №64	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,28	100,00	1 317 135,14	4 789 582,33	3.49.С.2020.	Инвестиционная программа
350	1.1.2.2.4.4	С3.1.2.2.4.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от ТП-3/9 до РЩ-0,4 в № 1, №2 ул. Ленина 15П	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	2,04		7 623 545,64	3 737 032,18	3.50.С.2020.	Инвестиционная программа
351	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от РПН-12 до РЩ ул. Куватовина д.17 стр.5.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,36	100,00	629 989,30	1 749 970,28	3.51.С.2020.	Инвестиционная программа
352	1.1.2.2.4.4	С3.1.2.2.4.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от ТП-420/5 до РЩ холодильного склада, панель №16	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	1,06	150,00	3 382 559,96	3 197 126,62	3.52.С.2020.	Инвестиционная программа
353	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от КТПН-108/108 до РЩ гаража по ул. Северная	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,17	150,00	802 772,10	4 807 018,56	3.53.С.2020.	Инвестиционная программа
354	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от КТПН-444/5 до РЩ ул. Северная д. 1 корп. П	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,16	140,00	335 984,60	2 099 903,75	3.54.С.2020.	Инвестиционная программа
355	1.1.2.2.4.4	С3.1.2.2.4.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от КТПН-500/5 до ул. 2П-2 д. 68 корп. 5	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,25	150,00	1 651 479,12	6 509 760,31	3.55.С.2020.	Инвестиционная программа
356	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от КТПН-К/22 до ЩР-1, ЩР-2 гаража по ул. Интернациональная, д.65б	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,17	10,00	503 798,80	2 881 057,99	3.56.С.2020.	Инвестиционная программа
357	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от ТП-107/1 до РЩ ул. Северная, д. 1	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,12	105,74	601 521,72	5 012 681,00	3.57.С.2020.	Инвестиционная программа
358	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от КТПН-404/с до оп. №1	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,13		608 817,36	4 756 385,63	3.58.С.2020.	Инвестиционная программа
359	1.1.2.2.2.4	С3.1.2.2.2.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от КТПН-464/5 до ул. 2П-2, д. 44, стр. 6	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,34	30,00	829 934,52	2 477 416,48	3.59.С.2020.	Инвестиционная программа
360	1.1.2.1.2.4	С3.1.2.1.2.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 30 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от КТПН-74/к до РЩ-0,4кВ на магазин «Кит», автомобиль	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,14		272 734,36	1 989 309,70	3.60.С.2020.	Инвестиционная программа
361	1.1.2.1.3.4	С3.1.2.1.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от КТПН-74/к до РЩ-0,4кВ на КТП, гараж	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,18		430 936,73	2 448 504,15	3.61.С.2020.	Инвестиционная программа
362	1.1.2.1.2.4	С3.1.2.1.2.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 30 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от КТПН-74/к до РЩ-0,4кВ автозаправки МКУ «ИшДМБ», АЗС «Алекс»	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,25	50,00	1 331 621,66	5 292 149,44	3.62.С.2020.	Инвестиционная программа
363	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от БКТП-370/5 до ул. Ленина д. 2/П, стр. 16	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,34	80,00	1 755 086,44	5 239 064,00	3.63.С.2020.	Инвестиционная программа
364	1.1.2.2.3.4	С3.1.2.2.3.4 Город, 0,4 в и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от КТПН-470/5 до РЩ ул. Индустриальная д. 55 стр. 10	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 в и ниже	2020	0,25	100,00	1 231 374,44	4 965 219,52	3.64.С.2020.	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

для населенных пунктов всех территорий																			
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Техническое исполнение	Номинальный ток	Напряжение	Год ввода объекта	Количество пунктов секционирования, шт.	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы, руб./шт.	Наименование папки	Источник финансирования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
4.								Реклоузеры, линейные разъединители, выключатели нагрузки											
4.1	1.4.1.4	С 4.1.4	Город, 1 - 20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	ПУУ 10кВ	1) Город	1) реклоузер	4) от 500 до 1000 А включительно	2) 1 - 20 кВ	2021	1			4 186 922,63	0,00	4.1.С4.1.2021	Инвестиционная программа		

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Техническое исполнение	Номинальный ток	Количество ячеек	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4. Распределительные пункты (РП), за исключением комплекных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), комплекные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), переключательные пункты															
4.1	I.4.4.4.2	C 4.4.4.2 Город, 1 - 20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплекных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10	РПЖ-3 10/0,4кВ	I) Город	4) распределительные пункты, за исключением КРН, КРУН	4) от 500 до 1000 А включительно	2) от 5 до 10 включительно	2) 1 - 20 кВ	2019	1 700,00		56 084 156,48	4.1.C4.4.2019.	Инвестиционная программа
4.2	I.4.4.4.2	C 4.4.4.2 Город, 1 - 20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплекных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10	РПЖ-6 10/0,4кВ	I) Город	4) распределительные пункты, за исключением КРН, КРУН	4) от 500 до 1000 А включительно	2) от 5 до 10 включительно	2) 1 - 20 кВ	2020	1 700,00		63 099 717,20	4.2.C4.4.2020.	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ															
5.1	1.5.1.3.2	С 5.1.3.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-71/с 10/0,4кВ	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	136,00	136,00	1 437 189,12	5.1.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.2	1.5.1.3.2	С 5.1.3.2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-495/а 6/0,4кВ	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	212,50	65,00	1 686 341,06	5.2.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.3	1.5.1.3.2	С 5.1.3.2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-500/а 6/0,4кВ	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	212,50	212,50	1 221 646,90	5.3.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.4	1.5.1.3.2	С 5.1.3.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-72/с 10/0,4 кВ	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	212,50	150,00	1 373 978,54	5.4.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.5	1.5.2.3.2	С 5.2.3.2 Город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2КТПН-499/а 6/0,4кВ	1) Город	2) два	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	425,00		2 139 616,89	5.5.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.6	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-464/а 6/0,4 кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	340,00	202,00	1 313 551,63	5.6.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.7	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-491/а 10/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	340,00	340,00	1 820 064,65	5.7.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.8	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-493/а 6/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	340,00	340,00	1 558 391,85	5.8.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.9	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-82/с 10/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	340,00		1 420 096,58	5.9.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.10	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-494/а 6/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	340,00	105,00	1 771 565,76	5.10.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.11	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-75/с 10,0,4 кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	340,00	340,00	1 555 799,47	5.11.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.12	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-79/с 10/0,4 кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	340,00	195,00	1 578 513,79	5.12.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.13	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-476/а 6/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	340,00	212,00	1 291 315,57	5.13.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.14	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-78/с 10/0,4 кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	340,00	307,50	1 311 970,27	5.14.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.15	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-505/а 6/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	340,00	168,00	1 262 536,74	5.15.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.16	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-К/22 10/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	340,00	340,00	1 162 248,94	5.16.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.17	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-139/а 10/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	340,00	265,00	1 321 831,03	5.17.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.18	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-502/а 10/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	340,00	150,00	1 405 588,93	5.18.C5.1.2019.	Инвестиционная программа

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.19	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-502а/з 10/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	340,00	75,00	891 058,63	5.19.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.20	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-108/108 10/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	340,00	150,00	1 474 152,68	5.20.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.21	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-498/з 6/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	535,50	450,00	1 463 784,93	5.21.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.22	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-504/з 6/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	535,50	535,50	1 329 388,39	5.22.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.23	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-486/з 6/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	535,50	505,00	1 470 971,49	5.23.C5.1.2019.	Инвестиционная программа
5.24	1.5.2.5.3	С 5.2.5.3 Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	БКТП-3(стр.) 10/0,4кВ	1) Город	2) два	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2019	1 071,00		10 935 196,72	5.24.C5.2.2019.	Инвестиционная программа
5.25	1.5.2.5.3	С 5.2.5.3 Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	БКТП-31/1 (стр.) 10/0,4 кВ.	1) Город	2) два	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2019	1 700,00		11 559 323,41	5.25.C5.2.2019.	Инвестиционная программа
5.26	1.5.2.5.3	С 5.2.5.3 Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	БКТП-32/1 (стр.) 10/0,4 кВ.	1) Город	2) два	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2019	1 700,00		10 420 024,33	5.26.C5.2.2019.	Инвестиционная программа
5.27	1.5.2.6.2	С 5.2.6.2 Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	ТП-27/1 (27/к стр.) 10/0,4кВ	1) Город	2) два	6.) от 1000 кВА до 1250 кВА	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	2 125,00	26,16	21 131 713,33	5.27.C5.2.2019.	Инвестиционная программа
5.28	1.5.2.5.3	С 5.2.5.3 Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	БКТП-4 (стр.) 10/0,4кВ	1) Город	2) два	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2019	1 071,00		8 820 831,52	5.28.C5.2.2019.	Инвестиционная программа
5.29	1.5.1.3.2	С 5.1.3.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-143/х 10/0,4кВ	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2020	136,00	110,00	639 975,00	5.29.C5.1.2020.	Инвестиционная программа
5.30	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-512/з 6/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	340,00	80,00	1 211 889,72	5.30.C5.1.2020.	Инвестиционная программа
5.31	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-516/з 6/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	340,00	160,00	1 205 062,40	5.31.C5.1.2020.	Инвестиционная программа
5.32	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-506/з 6/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	75,00	1 630 367,40	5.32.C5.1.2020.	Инвестиционная программа
5.33	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-506а/з 6/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	75,00	1 107 403,20	5.33.C5.1.2020.	Инвестиционная программа
5.34	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-507/з 6/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	70,00	1 591 833,05	5.34.C5.1.2020.	Инвестиционная программа
5.35	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-74/х 10/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2020	535,50	322,00	1 331 916,20	5.35.C5.1.2020.	Инвестиционная программа
5.36	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-514/з 6/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	340,00	1 260 969,68	5.36.C5.1.2020.	Инвестиционная программа
5.37	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-513/з 6/0,4 кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	350,00	1 916 169,88	5.37.C5.1.2020.	Инвестиционная программа

№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.38	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-513а/з 6/0,4 кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	150,00	1 093 801,72	5.38.С5.1.2020.	Инвестиционная программа
5.39	1.5.2.5.3	С 5.2.5.3 Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	БКТП-22/7 10/0,4кВ	1) Город	2) два	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2020	1 071,00	321,60	8 813 422,44	5.39.С5.2.2020.	Инвестиционная программа
5.40	1.5.2.5.3	С 5.2.5.3 Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	БКТП-22/8 10/0,4кВ	1) Город	2) два	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2020	1 700,00	667,04	10 674 896,84	5.40.С5.2.2020.	Инвестиционная программа
5.41	1.5.1.5.3	С 5.1.5.3 Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	БКТП-5 (стр.) 10/0,4 кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2020	1 700,00		10 770 718,82	5.41.С5.2.2020.	Инвестиционная программа
5.42	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТПН-141/х 10/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	118,08	5 485 382,51	5.42.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.43	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТПН-41/н 10/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50		909 132,00	5.43.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.44	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТПН-518/з 10/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	340,00	30,00	1 296 069,94	5.44.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.45	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТПН-521/з 6/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2021	340,00	200,00	1 269 242,25	5.45.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.46	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТПН-522/з 10/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	340,00	120,00	1 607 241,82	5.46.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.47	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТПН-522а/з 10/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	340,00		979 063,90	5.47.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.48	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТПН-86/с 10/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	340,00	100,00	1 451 749,68	5.48.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.49	1.5.1.4.2	С 5.1.4.2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТПН-475/з 6/0,4кВ	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2021	340,00	150,00	1 393 034,88	5.49.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.50	1.5.1.3.2	С 5.1.3.2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТПН-519/з 6/0,4кВ	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2021	136,00	136,00	786 407,72	5.50.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.51	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТПН-524/з 6/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2021	535,50	156,00	1 559 647,62	5.51.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.52	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТПН-38/н 10/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	139,00	1 766 905,97	5.52.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.53	1.5.2.5.3	С 5.2.5.3 Город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	ТП(БКТП)-21/5	1) Город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2021	1 071,00	10,00	13 061 692,63	5.53.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.54	1.5.2.5.3	С 5.2.5.3 Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	БКТП-40/1 10/0,4кВ	1) Город	2) два	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2021	1 700,00	574,30	13 846 982,70	5.54.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.55	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТПН-145/х 10/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	230,00	1 714 887,56	5.55.С5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.56	1.5.1.5.2	С 5.1.5.2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа	КТПН-532/з 10/0,4кВ	1) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафового или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	350,00	1 769 211,77	5.56.С5.2.2021.	Инвестиционная программа

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.57	I.5.1.5.2	C 5.1.5..2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-525/з 10/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	300,00	2 664 790,42	5.57.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.58	I.5.1.5.2	C 5.1.5..2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-525А/з 10/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50		1 633 356,93	5.58.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.59	I.5.1.4.2	C 5.1.4..2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-146/х 10/0,4кВ	I) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	340,00		1 979 659,27	5.59.C5.2.2021.	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7.						Подстанции уровнем напряжения 35 кВ и выше									
7.1	1.7.2.2.1	С 7.2.2.1 Город, 35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	ПС 35/6 Татра	1) Город	2) два	2.) от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	1) открытого	1) 35/6(10) кВ	2019	6 800,00		130 765 154,53	7.1.С7.2.2019.	Инвестиционная программа
7.2	1.7.2.2.1	С 7.2.2.1 Город, 35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	ПС-35/6кВ Дивный	1) Город	2) два	2.) от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	1) открытого	1) 35/6(10) кВ	2021	6 800,00		128 867 681,59	7.2.С7.2.2021.	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество фаз	Способ подключения	Напряжение	Год ввода объекта	Количество точек учета, шт.	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без НДС)	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8.				Обеспечение средствами коммерческого учета электрической									
8.1	1.8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2019	25		368 700,00	14 748,00
8.2	1.8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2020	17		250 716,00	14 748,00
8.3	1.8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2021	48		755 262,78	15 734,64
8.4	1.8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2019	124		2 977 848,84	24 014,91
8.5	1.8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2020	123		2 953 833,93	24 014,91
8.6	1.8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2021	106		2 715 879,79	25 621,51
8.7	1.8.2.3	С 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	1) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2019	93		2 911 516,59	31 306,63
8.8	1.8.2.3	С 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	1) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2020	73		2 285 383,99	31 306,63
8.9	1.8.2.3	С 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	1) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2021	83		2 772 286,61	33 401,04

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2019-2021 гг.(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний)

руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2) 2021 год	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования 2020 год	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3) 2019 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	2 328,76	1 907,56	4 297,34
1.1.	Вспомогательные материалы	154,53	6,81	27,53
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	1 559,76	1 391,75	3 058,48
1.4.	Отчисления на страховые взносы	448,20	407,68	878,41
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	166,27	101,33	332,92
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	1,69	1,74	5,63
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,35	0,33	0,64
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	164,23	99,26	326,66
1.5.3.1.	услуги связи	4,63	2,44	9,98
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	7,75	5,38	15,45
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	7,89	2,96	2,57
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00	4,54	5,77
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	143,97	83,94	292,89
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00

Информация для расчета ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год (фактические данные предоставляются за период 2019-2021 гг.)
--

Наименование организации	АО "Городские электрические сети" г.Нижневартовск
Период регулирования	2023
Ответственный за заполнение формы	Девляшова Ольга Александровна
Телефон исполнителя	8(34668)3-31-68
Электонная почта	devlyashovaoa@rges.ru
Дата заполнения	05.10.2022

[illegible]

[illegible]

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C ₁			Год	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП), (без НДС)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.), (без НДС)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)		
1	2	3	4	5	6	7
1.3	п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00			2021	Заполните все столбцы
1.4	п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00			2021	Заполните все столбцы
1.5	п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00			2021	Заполните все столбцы
1.6	п.14. Физические лица 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, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	882 275,94	122,00	909,30	2021	7231,770014
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям выше 15 кВт до 150 кВт	0,00			2021	Заполните все столбцы
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям выше 150 кВт до 670 кВт	7 231,77	1,00	287,88	2021	7231,770014
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям выше 670 кВт				2021	Заполните все столбцы
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1 915 478,83	134,00	1 802,18	2021	14294,61812
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	1 901 184,21	133,00	1 514,30	2021	14294,61812
2.1.1	п.12(1). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	157 240,80	11,00	605,00	2021	14294,61812
2.1.2	п.13(2). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2021	Заполните все столбцы
2.1.3	п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2021	Заполните все столбцы
2.1.4	п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2021	Заполните все столбцы
2.1.5	п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				2021	Заполните все столбцы
2.1.6	п.14. Физические лица 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, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	1 743 943,41	122,00	909,30	2021	14294,61812
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	14 294,62	1,00	287,88	2021	14294,61812
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям выше 15 кВт до 150 кВт				2021	Заполните все столбцы
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям выше 150 кВт до 670 кВт	14 294,62	1,00	287,88	2021	14294,61812
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям выше 670 кВт				2021	Заполните все столбцы

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19				
2.									Строительство воздушных линий													
2.1	И.2.2.1.4.2.1.	C.2.2.1.4.2.1.	Не город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-6кВ СНТ "Радужное"	И) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2019	0,83	23,00	4 344 552,17	5 253 388,36	2.1.C2.2019	Инвестиционная программа			
2.2	И.2.3.1.4.1.1.	C.2.3.1.4.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	Линия электропередачи 0,4 кВ ф.11 от РП-4	И) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,40	2,00	766 495,09	1 927 319,81	2.2.C2.2019	Инвестиционная программа			
2.3	И.2.3.1.4.1.1.	C.2.3.1.4.1.1.	Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	Линия электропередачи 0,4 кВ ф.6 от КТПН-2304	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,23	1,50	347 828,53	1 496 036,69	2.3.C2.2019	Инвестиционная программа			
2.4	И.2.3.1.4.1.1.	C.2.3.1.4.1.1.	Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	Линия электропередачи 0,4 кВ до ВРУ-0,4кВ блока-контейнера РТРС	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,27	15,00	687 030,22	2 536 102,69	2.4.C2.2019	Инвестиционная программа			
2.5	И.2.3.1.4.1.1.	C.2.3.1.4.1.1.	Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от КТПН-173	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	1,26	8,00	1 965 670,00	1 566 270,92	2.5.C2.2019	Инвестиционная программа			
2.6	И.2.3.1.4.1.1.	C.2.3.1.4.1.1.	Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от КТПН-174	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	1,91	15,00	3 129 680,00	1 636 861,92	2.6.C2.2019	Инвестиционная программа			
2.7	И.2.3.1.4.2.1.	C.2.3.1.4.2.1.	Не город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-10кВ ф.8 ПС 35/10кВ "Дачная" до КТПН-131А	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2020	0,84	138,00	2 579 909,11	3 071 320,37	2.7.C2.2020	Инвестиционная программа			
2.8	И.2.3.1.4.1.1.	C.2.3.1.4.1.1.	Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от КТПН-131	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	1,19	58,00	1 574 422,11	1 328 626,25	2.8.C2.2020	Инвестиционная программа			
2.9	И.2.3.1.4.1.1.	C.2.3.1.4.1.1.	Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от КТПН-131А	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	2,17	80,00	2 454 265,11	1 132 041,10	2.9.C2.2020	Инвестиционная программа			
2.10	И.2.2.1.4.1.1.	C.2.2.1.4.1.1.	Не город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛ-10кВ ф.16 ПС 35/10кВ "Город-3" от существующей опоры до КТПН 10/0,4кВ №2306	И) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,62	25,00	822 602,06	1 326 777,52	2.10.C2.2021	Инвестиционная программа			
2.11	И.2.3.1.4.1.1.	C.2.3.1.4.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от КТПН-104 до ул.№4,№6 компл.гаремей "Гранит"	И) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,18	5,00	323 908,52	1 789 549,83	2.11.C2.2021	Инвестиционная программа			
2.12	И.2.2.1.4.1.1.	C.2.2.1.4.1.1.	Не город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛ-6кВ ф.14 ПС 35/10кВ "ГТЭС" до КТПН-167, КТПН-168	И) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,29	66,00	950 296,86	3 265 624,95	2.12.C2.2021	Инвестиционная программа			
2.13	И.2.3.1.4.1.1.	C.2.3.1.4.1.1.	Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от КТПН-167 до садовых участков СОО "Фанел"	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,70	23,00	997 043,57	1 416 255,07	2.13.C2.2021	Инвестиционная программа			
2.14	И.2.3.1.4.1.1.	C.2.3.1.4.1.1.	Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от КТПН-168 до садовых участков СОО "Фанел"	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,27	43,00	323 908,52	1 222 296,30	2.14.C2.2021	Инвестиционная программа			
2.15	И.2.3.1.4.1.1.	C.2.3.1.4.1.1.	Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от ф.2 от КТПН-136	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,55	10,00	1 158 850,31	2 114 690,35	2.15.C2.2021	Инвестиционная программа			
2.16	И.2.3.1.4.1.1.	C.2.3.1.4.1.1.	Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ВЛН-0,4кВ от ф.2,6 от КТПН-157	И) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,42	18,00	817 443,23	1 949 077,80	2.16.C2.2021	Инвестиционная программа			

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации																	
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ																			
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы КЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Строительство кабельных линий																			
3.1	1.3.1.2.1.2.1	С.3.1.2.1.2.1	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншее многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-0,4кВ от КТПН-101 до КТПН-102	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2020	0,29	162,00	472 718,49	1 605 701,39	3.1.С3.2020	Инвестиционная программа
3.2	1.3.1.2.1.2.2	С.3.1.2.1.2.2	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншее многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2КЛ 0,4кВ от ТП-33 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №19	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,66	108,40	906 746,50	1 375 943,10	3.2.С3.2020	Инвестиционная программа
3.3	1.3.1.2.1.4.2	С.3.1.2.1.4.2	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншее многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 КЛ 6кВ кВ от РП-1 до ТП-32	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2020	0,75	1 600,00	3 288 337,22	4 369 302,71	3.3.С3.2020	Инвестиционная программа
3.4	1.3.1.2.1.4.2	С.3.1.2.1.4.2	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншее многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2КЛ 6кВ от РП-1 до ТП-13	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2020	0,90	1 600,00	5 026 542,42	5 607 477,04	3.4.С3.2020	Инвестиционная программа
3.5	1.3.1.2.1.4.1	С.3.1.2.1.4.1	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншее многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 0,4кВ от ТП-9 до нежилого здания АУ "РМЦ"	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,55	300,00	878 021,97	1 593 795,55	3.5.С3.2020	Инвестиционная программа
3.6	1.3.1.2.1.3.4	С.3.1.2.1.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншее многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4КЛ-0,4кВ от ТП-14 до ж.д. 1 мкр., уч.24	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,73	287,88	827 715,75	1 132 729,12	3.6.С3.2020	Технологическое присоединение
3.7	Н.3.1.2.1.3.1	С.3.1.2.1.3.1	Не город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншее многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-10кВ ф.16 ПС 35/10кВ "Город-3" от опоры №39 до опоры №40 ВЛ-10кВ до КТПН-2306	Н) Не город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2021	0,33	25,00	1 475 028,00	4 519 080,88	3.7.С3.2021	Инвестиционная программа
3.8	Н.3.1.2.1.2.1	С.3.1.2.1.2.1	Не город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншее многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-6кВ ф.14 ПС 35/10кВ "ТТЭС до КТПН-167,168	Н) Не город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2021	0,13	66,00	1 581 532,00	12 160 953,48	3.8.С3.2021	Инвестиционная программа
3.9	1.3.1.2.1.3.2	С.3.1.2.1.3.2	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншее многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2КЛ-6кВ от ТП-13 до ТП-21	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2021	0,62		2 627 270,79	4 264 357,72	3.9.С3.2021	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.				Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ											
5.1	II.5.1.3.2	C 5.1.3.2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-173	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	222,50	8,00	1 096 990,00	5.1.C5.1.2019	Инвестиционная программа
5.2	II.5.1.3.2	C 5.1.3.2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-174	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	142,40	15,00	1 096 990,00	5.2.C5.1.2019	Инвестиционная программа
5.3	II.5.1.4.2	C 5.1.4.2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-131А	II) Не город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2020	356,00	80,00	1 626 884,11	5.3.C5.1.2020	Инвестиционная программа
5.4	II.5.1.3.2	C 5.1.3.2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-2306	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	232,50	25,00	1 381 420,68	5.4.C5.1.2021	Инвестиционная программа
5.5	II.5.1.3.2	C 5.1.3.2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-167	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2021	148,80	23,00	1 316 765,42	5.5.C5.1.2021	Инвестиционная программа
5.6	II.5.1.3.2	C 5.1.3.2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-168	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2021	148,80	43,00	1 316 765,42	5.6.C5.1.2021	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество фаз	Способ подключения	Напряжение	Год ввода объекта	Количество точек учета, шт.	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без НДС)	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8.				Обеспечение средствами коммерческого учета электрической									
8.1	1.8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2019	159		2 344 932,00	14 748,00
8.2	1.8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2020	99		1 460 052,00	14 748,00
8.3	1.8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2021	90		1 416 117,71	15 734,64
8.4	1.8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2019	14		336 208,74	24 014,91
8.5	1.8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2020	23		552 342,93	24 014,91
8.6	1.8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2021	35		896 752,76	25 621,51
8.7	1.8.2.3	С 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	1) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2019	1		31 306,63	31 306,63
8.8	1.8.2.3	С 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	1) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2020	7		219 146,41	31 306,63
8.9	1.8.2.3	С 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	1) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2021	13		434 213,57	33 401,04

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2019-2021 гг. (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний)

руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2) 2021 год	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования 2020 год	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3) 2019 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	2 884,54	3 811,53	4 448,56
1.1.	Вспомогательные материалы	63,36	15,53	23,44
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	2 092,63	2 689,78	3 205,37
1.4.	Отчисления на страховые взносы	614,77	797,01	920,29
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	113,78	309,22	299,46
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,70	0,84	1,21
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,30	0,37	0,36
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	112,78	308,00	297,88
1.5.3.1.	услуги связи	5,79	7,75	9,97
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,78	1,13	1,36
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	3,41	5,56	3,28
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00	6,35	8,46
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	102,80	287,22	274,81
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00

Информация для расчета ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год (фактические данные предоставляются за период 2019-2021 гг.)
--

Наименование организации	АО "Городские электрические сети" г.Нижевартовск
Период регулирования	2023
Ответственный за заполнение формы	Малыш Юрий Владимирович
Телефон исполнителя	83 463 316 224
Электонная почта	malysh@pes.gesnv.ru
Дата заполнения	05.10.2021

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

№ п/п	Технический код ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Опоры (за исключением) Технический столбец	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	5	6	7	Технический	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Строительство воздушных линий																	
2.1	II.2.2.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ для ИЖС квартал 12, уч.43 (Каркатеевы)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,06	7,00	378 857,60	6 314 293,33	2.1.C2.2019	Инвестиционная программа
2.2	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ для ИЖС квартал 12, уч.79 (Каркатеевы)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,25	15,00	1 475 329,31	5 948 908,51	2.2.C2.2019	Инвестиционная программа
2.3	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ для ИЖС, пр.Радужный, уч.1 (Салым)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,49	15,00	1 849 240,49	3 805 021,58	2.3.C2.2019	Инвестиционная программа
2.4	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ для ИЖС район НКФ Руга, уч.262 (Сингапай)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,24	4,00	1 122 249,56	4 676 039,83	2.4.C2.2019	Инвестиционная программа
2.5	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ к м.ж.д. Квартал 2-2, №33 (Усть-Юган)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,15	64,00	345 497,45	2 303 316,33	2.5.C2.2019	Инвестиционная программа
2.6	II.2.2.1.4.3.2.	ВЛ3-6кВ ф.29/36 (Каркатеевы)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	2) 1 - 20 кВ	2020	0,31		3 719 013,52	11 984 060,58	2.6.C2.2020	Инвестиционная программа
2.7	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП-107 к СНТ «Березка», уч.156	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,24	15,00	838 471,37	3 508 248,41	2.7.C2.2020	Инвестиционная программа
2.8	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ Ф.1 от ТП-6/0,4кВ №107 до СОТ «Березка», уч.222	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,07	7,00	239 927,29	3 477 207,10	2.8.C2.2020	Инвестиционная программа
2.9	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ к земельному участку №8 в 7А микрорайоне	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,13	15,00	418 514,89	3 269 647,58	2.9.C2.2020	Инвестиционная программа
2.10	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ для электроснабжения гаража в ГСК «Автодом»	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,52	387,00	2 203 472,76	4 262 036,29	2.10.C2.2020	Инвестиционная программа
2.11	II.2.3.1.4.2.2.	ВЛ-6кВ Ф.1318	II) Не город	3) Железобетонные		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	1,55	650,00	4 893 923,12	3 156 025,90	2.11.C2.2020	Инвестиционная программа
2.12	II.2.2.1.4.2.2.	ВЛ-0,4кВ для электроснабжения микрорайона Коржавино (западная часть). 2 этап.	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	1,09	350,50	2 715 499,87	2 500 460,29	2.12.C2.2020	Инвестиционная программа
2.13	II.2.2.2.4.2.1.	ВЛ-10кВ для блок-контейнера РТС (Салым)	II) Не город	2) Металлические		2) Неизолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,03	15,00	344 497,92	11 483 264,00	2.13.C2.2021	Инвестиционная программа
2.14	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ к земельному участку №20, квартал 09 (Каркатеевы)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,17	7,00	574 018,41	3 337 316,34	2.14.C2.2021	Инвестиционная программа
2.15	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ ф.10 от ТП-6 к уч.14, пр. Мечтателей (Сингапай)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,14	15,00	566 797,37	4 077 678,92	2.15.C2.2021	Инвестиционная программа
2.16	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ ф.6 от ТП-10/0,4кВ №17 до ул. Комсомольская, уч.15 (Салым)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,12	15,00	489 165,17	4 253 610,17	2.16.C2.2021	Инвестиционная программа
2.17	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ Ф.3 от ТП-10/0,4кВ №3 к земельному участку №86:08:0010201:331 (Салым)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,17	5,00	533 654,51	3 234 269,76	2.17.C2.2021	Инвестиционная программа
2.18	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ для ИЖС, ул. Майская, уч.551 (Салым)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,36	15,00	783 906,10	2 153 588,19	2.18.C2.2021	Инвестиционная программа
2.19	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ к земельному участку №800 в районе СНТ «Сибирь»	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,16	127,00	742 159,31	4 609 685,16	2.19.C2.2021	Инвестиционная программа

N п/п	Технический код ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Опоры (за исключением) Технический столбец	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	5	6	7	Технический	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.20	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ до ул. Луговая, 2 (Куть-Як)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,06	15,00	390 900,77	6 107 824,53	2.20.C2.2021	Инвестиционная программа
2.21	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП-6 до Болотная 1а (Чеускино)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,19	15,00	678 080,72	3 626 100,11	2.21.C2.2021	Инвестиционная программа
2.22	II.2.3.1.4.2.2.	ВЛ-6кВ от оп.12 до оп.12/3 (для школы 7 мкр.)	II) Не город	3) Железобетонные		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,17	180,00	1 057 262,44	6 219 190,82	2.22.C2.2021	Инвестиционная программа
2.23	II.2.2.2.4.2.2.	ВЛ-6кВ на ТП-6/0,4кВ №57	II) Не город	2) Металлические		2) Неизолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,05		586 662,65	13 036 947,78	2.23.C2.2021	Инвестиционная программа
2.24	II.2.2.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ к ИЖС ул.Речная, уч.12 (Усть-Юган)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,08	6,00	346 011,00	4 325 137,50	2.24.C2.2021	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670 кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы КЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.									Состояние кабельных линий									
3.1	Н.3.6.1.1.2	С.3.6.1.1.2 Не город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	КЛ-6кВ для ИМС район ЮВК Рута, ул.262 (Сингапай)	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	1) резинзовая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	2) два	2) 1-10 кВ	2019	0,30	4,00	1 653 095,17	5 510 317,23	3.1.СЗ.2019	Инвестиционная программа
3.2	Н.3.1.1.1.2	С.3.1.1.1.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях однопровитные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 2-19а	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	1) резинзовая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,08	85,00	241 718,43	2 877 600,36	3.2.СЗ.2019	Инвестиционная программа
3.3	Н.3.1.1.2.3.1	С.3.1.1.2.3.1 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-0,4кВ для ИМС пр.Радиционный, уч.1 (Салым)	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,34	15,00	587 986,95	1 753 405,35	3.3.СЗ.2019	Инвестиционная программа
3.4	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 7 микрорайон, д.68	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,12	115,50	411 367,26	3 546 269,48	3.4.СЗ.2019	Инвестиционная программа
3.5	Н.3.1.1.1.3.2	С.3.1.1.1.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях однопровитные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. Квартир 2-2, №33 (Усть-Юган)	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	1) резинзовая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,20	64,00	516 713,55	2 570 714,18	3.5.СЗ.2019	Инвестиционная программа
3.6	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. Центральная, 24а (Каркатуевы)	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2019	0,36	92,40	845 209,56	2 367 533,78	3.6.СЗ.2019	Инвестиционная программа
3.7	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2 Не город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-6кВ для БКТП-6/0,4кВ (для м.ж.д. 38/1, 38/2, 3, 37 во 2 мкр.)	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1-10 кВ	2019	0,26		983 884,47	3 784 171,04	3.7.СЗ.2019	Инвестиционная программа
3.8	Н.3.6.1.1.3.2	С.3.6.1.1.3.2 Не город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	КЛ-6кВ для БКТП-6/0,4кВ №15 (для м.ж.д. 18,19,20 в 36 мкр.)	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	1) резинзовая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1-10 кВ	2019	1,19		5 860 974,41	4 912 803,36	3.8.СЗ.2019	Инвестиционная программа
3.9	Н.3.6.1.1.3.2	С.3.6.1.1.3.2 Не город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	КЛ-6кВ для БКТП-6/0,4кВ №9 (для м.ж.д. 39,40 в 36 мкр.)	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	1) резинзовая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1-10 кВ	2019	0,60		4 343 150,34	7 214 535,45	3.9.СЗ.2019	Инвестиционная программа
3.10	Н.3.6.1.1.2.2	С.3.6.1.1.2.2 Не город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	КЛ-6кВ ф.29/36 (Каркатуевы)	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	1) резинзовая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	2) 1-10 кВ	2020	2,44		4 924 589,60	2 018 274,43	3.10.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.11	Н.3.1.1.2.3.1	С.3.1.1.2.3.1 Не город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-6кВ для электрооборудования гаража в ГОК "Автотрам"	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1-10 кВ	2020	0,18	387,00	668 215,01	3 796 676,19	3.11.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.12	Н.3.6.1.2.3.2	С.3.6.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 3 микрорайон, уч.74	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,51	110,21	773 219,37	1 516 116,41	3.12.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.13	Н.3.6.1.2.3.2	С.3.6.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 3 микрорайон, уч.97	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,46	145,00	928 809,80	2 027 969,00	3.13.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.14	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. по ул. Круг 9-1, уч.50 (Сингапай)	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,23	88,20	763 305,09	3 275 987,51	3.14.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.15	Н.3.6.1.2.3.2	С.3.6.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. ул. Центральная, уч.1 (Чечусино)	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,34	96,60	1 518 386,80	4 505 598,81	3.15.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.16	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 2 мкр. д.36	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,16	95,00	285 701,64	1 785 635,25	3.16.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.17	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 2 мкр. д.37	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,40	78,00	604 341,46	1 529 978,18	3.17.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.18	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 2 мкр. д.38	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,46	78,00	683 532,78	1 482 717,53	3.18.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.19	Н.3.1.1.2.2.2	С.3.1.1.2.2.2 Не город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях однопровитные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-6кВ от ПС-35/6кВ №13 до ВЛ-6кВ Ф.1318	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	1) резинзовая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	2) 1-10 кВ	2020	0,08	650,00	391 579,52	5 085 448,31	3.19.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.20	Н.3.6.1.1.2.2	С.3.6.1.1.2.2 Не город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	КЛ-6кВ для ТП-6/0,4кВ №66	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	1) резинзовая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	2) 1-10 кВ	2020	0,64	650,00	2 817 601,84	4 375 158,14	3.20.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.21	Н.3.6.1.1.2.2	С.3.6.1.1.2.2 Не город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	КЛ-6кВ для ТП-6/0,4кВ №65	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	1) резинзовая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	2) 1-10 кВ	2020	0,35	650,00	1 636 851,36	4 623 879,90	3.21.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.22	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ для электрооборудования микрорайона Корнавино (западная часть), 2 эт.з.п.	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,33	350,50	978 389,68	3 001 195,34	3.22.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.23	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 3-58/1	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,27	90,00	483 729,71	1 791 591,52	3.23.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.24	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. Юганский, 17 (Юганская Об.)	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,24	63,20	625 695,54	2 651 252,29	3.24.СЗ.2020	Инвестиционная программа
3.25	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к магазину 7 мкр., уч. №07	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,09	150,00	187 201,48	2 202 370,35	3.25.СЗ.2021	Инвестиционная программа
3.26	Н.3.6.1.2.3.2	С.3.6.1.2.3.2 Не город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЛ-6кВ на ТП-6/0,4кВ №57	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1-10 кВ	2021	0,45		831 596,21	1 831 709,71	3.26.СЗ.2021	Инвестиционная программа
3.27	Н.3.6.1.2.3.1	С.3.6.1.2.3.1 Не город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЛ-10кВ к земельному участку №77, СОТ Коробово (Салым)	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1-10 кВ	2021	0,47	7,00	1 879 166,59	4 032 546,33	3.27.СЗ.2021	Инвестиционная программа
3.28	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2 Не город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-6кВ для БКТП-6/0,4кВ (для школы 7 мкр.)	И) Не город	1) траншея	1) однопровитный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1-10 кВ	2021	0,23	428,00	593 904,86	2 559 934,74	3.28.СЗ.2021	Инвестиционная программа
3.29	Н.3.6.1.2.2.4	С.3.6.1.2.2.4 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4кВ для детского сада в с. Сингапай	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,68	180,50	781 988,78	1 149 983,50	3.29.СЗ.2021	Технологическое присоединение
3.30	Н.3.6.1.2.2.4	С.3.6.1.2.2.4 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 7 микрорайон, д.6 11"	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,58	271,40	671 148,56	1 153 176,22	3.30.СЗ.2021	Технологическое присоединение
3.31	Н.3.6.1.2.2.2	С.3.6.1.2.2.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения однопровитные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. ул.45 лет Победы, №5 (Салым)	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) однопровитный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,28	92,40	489 052,18	1 746 614,93	3.31.СЗ.2021	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источники финансирования	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ																
5.1	II.5.1.3.2	C.5.1.3.2	Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	ТП-10/0,4кВ для ИЖС квартал 12, уч.79 (Каркатеевы)	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	136,00	75,00	1 719 337,61	5.1.C5.2019	Инвестиционная программа
5.2	II.5.1.4.2	C.5.1.4.2	Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-6/0,4кВ для ИЖС район КФН "Рута", уч.262 (Сингапай)	II) Не город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	340,00	52,00	1 165 514,89	5.2.C5.2019	Инвестиционная программа
5.3	II.5.1.5.2	C.5.1.5.2	Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	Электроснабжение микрорайона Коржавино (западная часть). 3 этап.	II) Не город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2019	535,50	535,50	2 708 098,30	5.3.C5.2019	Инвестиционная программа
5.4	II.5.1.5.2	C.5.1.5.2	Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	ТП-10/0,4кВ для ИЖС, пр.Радужный, уч.1 (Салым)	II) Не город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2019	535,50	225,00	1 482 091,95	5.4.C5.2019	Инвестиционная программа
5.5	II.5.2.5.3	C.5.2.5.3	Не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	БКТП-6/0,4кВ (для м.ж.д. 38/1, 38/2, 36, 37 во 2 мкр.)	II) Не город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	1) 6/0,4 кВ	2019	1 071,00	251,00	12 800 174,21	5.5.C5.2019	Инвестиционная программа
5.6	II.5.2.5.3	C.5.2.5.3	Не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	БКТП-6/0,4кВ №15 (для м.ж.д. 18,19,20 в 36 мкр.)	II) Не город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	1) 6/0,4 кВ	2019	1 071,00		6 290 763,20	5.6.C5.2019	Инвестиционная программа
5.7	II.5.2.5.3	C.5.2.5.3	Не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	БКТП-6/0,4кВ №9 (для м.ж.д. 39,40 в 36 мкр.)	II) Не город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	1) 6/0,4 кВ	2019	1 071,00		5 901 725,47	5.7.C5.2019	Инвестиционная программа
5.8	II.5.1.4.2	C.5.1.4.2	Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-6/0,4кВ для электроснабжения гаража в ГСК «Автодом»	II) Не город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	212,50	205,00	1 223 630,12	5.8.C5.2020	Инвестиционная программа
5.9	II.5.1.3.2	C.5.1.3.2	Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-6/0,4кВ к земельному участку в районе СНТ «Сибирь»	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	136,00	29,00	1 909 325,71	5.9.C5.2020	Инвестиционная программа
5.10	II.5.1.5.2	C.5.1.5.2	Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-6/0,4кВ для электроснабжения СНТ «Труженники»	II) Не город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	150,00	1 647 862,56	5.10.C5.2020	Инвестиционная программа
5.11	II.5.1.5.2	C.5.1.5.2	Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-6/0,4кВ для электроснабжения микрорайона Коржавино (западная часть). 2 этап.	II) Не город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	350,50	1 467 124,16	5.11.C5.2020	Инвестиционная программа
5.12	II.5.1.5.2	C.5.1.5.2	Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-10/0,4кВ для ИЖС, ул. Майская, уч.551 (Салым)	II) Не город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	15,00	1 546 816,92	5.12.C5.2021	Инвестиционная программа
5.13	II.5.2.5.3	C.5.2.5.3	Не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	2БКТП-6/0,4кВ №65	II) Не город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	1) 6/0,4 кВ	2021	1 071,00	650,00	12 445 548,68	5.13.C5.2021	Инвестиционная программа
5.14	II.5.2.5.3	C.5.2.5.3	Не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	2БКТП-6/0,4кВ №66	II) Не город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	1) 6/0,4 кВ	2021	680,00	650,00	12 445 547,51	5.14.C5.2021	Инвестиционная программа
5.15	II.5.1.5.2	C.5.1.5.2	Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-10/0,4кВ к земельному участку №77, СОТ Боровое (Салым)	II) Не город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	7,00	1 678 406,04	5.15.C5.2021	Инвестиционная программа
5.16	II.5.2.6.3	C.5.2.6.3	Не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА блочного типа	БКТП-6/0,4кВ (для школы 7 мкр.).	II) Не город	2) два	6.) от 630 кВА до 1000 кВА	3) блочного	1) 6/0,4 кВ	2021	1 700,00	428,00	12 219 749,94	5.16.C5.2021	Инвестиционная программа
5.17	II.5.1.1.1	C.5.1.1.1	Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	КТП-10/0,4кВ для блок-контейнера РТС (Салым)	II) Не город	1) один	1.) до 25 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2021	21,25	15,00	380 620,08	5.17.C5.2021	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество фаз	Способ подключения	Напряжение	Год ввода объекта	Количество точек учета, шт.	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без НДС)	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8.				Обеспечение средствами коммерческого учета электрической									
8.1	1.8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2019	28		412 944,00	14 748,00
8.2	1.8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2020	23		339 204,00	14 748,00
8.3	1.8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2021	49		770 997,42	15 734,64
8.4	1.8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2019	51		1 224 760,41	24 014,91
8.5	1.8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2020	53		1 272 790,23	24 014,91
8.6	1.8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2021	94		2 408 421,70	25 621,51
8.7	1.8.2.3	С 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	1) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2019	11		344 372,93	31 306,63
8.8	1.8.2.3	С 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	1) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2020	8		250 453,04	31 306,63
8.9	1.8.2.3	С 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	1) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2021	11		367 411,48	33 401,04

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27 декабря 2018г.

№ 53-тп

г. Тюмень

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17:

1. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению №3.

4. Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2019 год, приняты согласно приложению №4.

5. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель



Ю.П. Мыльников

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2019 год**

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наиме нова ние ставки	Ед.изм.	Ставка платы (без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C ₁	руб. за одно присоедин ение	7 501	7 501
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C _{1.1.}		2 242	2 242
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C _{1.2}		5 259	5 259
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C ₂) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4кВ	C ₂	руб./км	1 282 496	1 186 420
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		руб./км	1 513 775	1 410 227
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		руб./км	1 582 647	1 776 770
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C ₃) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4кВ	C ₃			
кабель сечением до 120 мм ²		руб./км	2 238 095	2 324 204
кабель сечением свыше 150 мм ²		руб./км	2 354 351	3 032 558
на уровне напряжения 10кВ				
кабель сечением до 120 мм ²		руб./км	3 586 758	3 560 412
кабель сечением свыше 150 мм ²		руб./км	3 983 268	3 546 882
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (C ₅) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	C ₅	руб./кВт	5 149	6 688
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	4 412	4 412
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	2 656	2 936
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	2 013	2 013
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	7 805	7 805
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	5 719	5 719
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	4 144	4 144
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт	3 532	3 532

* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.



Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на 2019 год

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт (без НДС)	
		для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	$C1^{maxN}$	66	66
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	$C1.1^{maxN}$	17	17
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	$C1.2^{maxN}$	49	49
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий			
на уровне напряжения 0,4кВ	$C2^{maxN}$	5 251	5 251
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		3 397	3 397
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		1 424	1 424
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий			
На уровне напряжения 0,4кВ	$C3^{maxN}$		
кабель сечением до 120 мм ²		3 451	3 451
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 502	2 502
На уровне напряжения 10кВ			
кабель сечением до 120 мм ²		3 301	3 301
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 475	2 475
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций			
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	$C5^{maxN}$	5 149	6 688



КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		4 412	4 412
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		2 656	2 936
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		2 013	2 013
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		7 805	7 805
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		5 719	5 719
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		4 144	4 144
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		3 532	3 532

* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Утверждаю:

Председатель Региональной энергетической комиссии
Тюменской области, Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого
автономного округа



Ю.П. Мыльников



**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2019 год**

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

- 1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$$П = C_1, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}$$

- 2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li)$$

- 3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство реклоузеров:

$$П = C_1 + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni)$$

Где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка 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 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

M_i – количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.



Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2019 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой компании	Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение (тыс. руб.)
1.	АО «Тюменьэнерго»	213 701,58
2.	ПАО «СУЭНКО»	48 211,29
3.	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	86 842,60
4.	АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	1 809,39
5.	АО «ЮРЭСК»	5 074,15
6.	ООО «Элтранс»	1 408,18
7.	ООО «Транзит-Электро-Тюмень»	6 284,48
8.	ООО «Ремэнергостройсервис»	79,16
9.	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	47,25
10.	Муниципальное предприятие «Ханты - Мансийские городские электрические сети» муниципального образования г. Ханты-Мансийск	1 581,25
11.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	1 039,21
12.	АО «Губкинские городские электрические сети»	55,33

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27 декабря 2019г.

№ 32-тп

г. Тюмень

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17,

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению №3.

4. Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2020 год, приняты согласно приложению №4.

5. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя

А.В. Литвяков



Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наиме нова ние ставки	Ед.изм.	Ставка платы (без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C ₁	руб. за одно присоедин ение	7 103	7 103
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C _{1.1.}		2 407	2 407
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C _{1.2.}		4 696	4 696
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C ₂) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4кВ	C ₂	руб./км	1 233 241	1 197 346
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		руб./км	1 594 350	1 425 964
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		руб./км	1 620 097	1 837 057
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C ₃) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4кВ	C ₃			
кабель сечением до 120 мм ²		руб./км	2 295 657	2 359 877
кабель сечением свыше 150 мм ²		руб./км	2 401 786	2 508 274
на уровне напряжения 10кВ				
кабель сечением до 120 мм ²		руб./км	3 646 862	3 630 592
кабель сечением свыше 150 мм ²		руб./км	4 064 510	3 652 942
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (C ₅) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	C ₅	руб./кВт	3 505	4 730
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	4 391	4 391
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	2 717	2 845
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	2 051	2 051
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	7 274	7 274
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	5 727	5 727
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	4 284	4 284
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт	3 593	3 593

* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.



Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на 2020 год

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт (без НДС)	
		для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	$C1^{maxN}$	62	62
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	$C1.1^{maxN}$	18	18
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	$C1.2^{maxN}$	44	44
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий			
на уровне напряжения 0,4кВ	$C2^{maxN}$	5 392	5 392
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		3 383	3 383
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		1 583	1 583
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий			
На уровне напряжения 0,4кВ	$C3^{maxN}$		
кабель сечением до 120 мм ²		3 104	3 104
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 192	2 192
На уровне напряжения 10кВ			
кабель сечением до 120 мм ²		2 640	2 640
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 555	2 555
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций			
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	$C5^{maxN}$	3 505	4 730

КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		4 391	4 391
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		2 717	2 845
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		2 051	2 051
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		7 274	7 274
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		5 727	5 727
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		4 284	4 284
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		3 593	3 593

* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

Утверждаю:

Заместитель председателя Региональной энергетической комиссии
Тюменской области, Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого
автономного округа



А.В.Литвяков

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год**

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим энергопринимающим устройствам заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

- 1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$$П = C_1, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}.$$

- 2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li)$$

- 3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство реклоузеров:

$$П = C_1 + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni)$$

Где:

C₁ - стандартизированная тарифная ставка 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 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

C_{2,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

M_i – количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

**Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением
технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за
технологическое присоединение на 2020 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой компании	Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение (тыс. руб.)
1.	АО «Россети Тюмень»	254 941,94
2.	АО «СУЭНКО»	49 081,78
3.	АО «ЮТЭК-Региональные сети»	108 939,15
4.	АО «Городские электрические сети» г.Нижневартовск	1 746,58
5.	АО «ЮРЭСК»	5 817,24
6.	ООО «Элтранс»	1 077,53
7.	ООО «Транзит-Электро-Тюмень»	4 721,97
8.	ООО «РемЭнергоСтройсервис»	77,47
9.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электрообеспечения)	56,34
10.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанций электрообеспечения)	14,09
11.	Муниципальное предприятие «Ханты - Мансийские городские электрические сети» муниципального образования г.Ханты-Мансийск	9 221,72
12.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	1 015,25
13.	АО «Губкинские городские электрические сети»	77,54
14.	МУП «Надымские городские электрические сети»	139,56

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

20 октября 2020г.

№ 13-тп

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 27.12.2019 №32-тп

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17:

1. В распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.12.2019 №32-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год» внести следующие изменения:

в таблице приложения №1:
после строки

на уровне напряжения 10 кВ сечением 70 мм ² и более	C ₂	руб./км	1 620 097	1 837 057
---	----------------	---------	-----------	-----------

дополнить строками следующего содержания:

на уровне напряжения 110 кВ сечением 70 мм ² 1 цепь на опоре	C _{2.2.2.4.2.} город 110 кВ и выше	руб./км	8 701 150	-
на уровне напряжения 110 кВ сечением 70 мм ² 1 цепь на опоре	C _{2.2.2.4.2.} не город 110 кВ и выше	руб./км		8 701 150

после строки

Подстанции ПС-110/35/6(10) кВ 2*40 МВА	C _{7.2} город 110/35/6(10) кВ	руб./кВт	11 758	-
	C _{7.2} не город 110/35/6(10) кВ	руб./кВт	-	11 758

дополнить строками следующего содержания:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C ₈)

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С _{8.1.1.} город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб. за точку учета	11 018	-
	С _{8.1.1.} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		-	11 018
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С _{8.2.1.} город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		24 562	-
	С _{8.2.1.} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		-	24 562
	С _{8.2.1.} город, 1-20 кВ		226 212	-
	С _{8.2.1.} не город, 1-20 кВ		-	226 212
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{8.2.2.} город, 0,4 кВ и ниже с ТТ		31 479	-
	С _{8.2.2.} не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ		-	31 479
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С _{8.2.3.} город, 1-20 кВ		228 862	-
	С _{8.2.3.} не город, 1-20 кВ		-	228 862

2. Приложения №3 к распоряжению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

3. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



А.В.Литвяков



**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год**

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим энергопринимающим устройствам заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

- 1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$$P = C_1 + C_8 * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}.$$

- 2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li)$$

- 3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство реклоузеров, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$P = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni) + \sum (C_{7i} * Ni)$$

Где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка 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 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

M_i – количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

q -количество точек учета

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при

отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

29 декабря 2020г.

№ 28-тп

г. Тюмень

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17,

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению №3.

4. Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2021 год, принять согласно приложению №4.

5. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя

А.В. Литвяков



Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед.изм.	Ставка платы (без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C ₁	руб. за одно присоединение	6 754	6 754
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C _{1.1.}		2 269	2 269
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C _{1.2.}		4 485	4 485
Стандартизированная тарифная ставка (C ₂) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	C _{город, 0,4 кВ и ниже, 2.1.1.3.2}	руб./км	1 272 979	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.2}		x	1 272 979
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	C _{город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1}	руб./км	1 161 321	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1}		x	1 161 321
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	C _{город, 1 - 20 кВ 2.1.1.4.1}	руб./км	1 214 766	x
	C _{не город, 1 - 20 кВ 2.1.1.4.1}		x	1 214 766
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	C _{город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2}	руб./км	1 272 979	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2}		x	1 272 979
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	C _{город, 1 - 20 кВ 2.1.1.4.2}	руб./км	1 341 195	x
	C _{не город, 1 - 20кВ 2.1.1.4.2}		x	1 341 195
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	C _{город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2}	руб./км	1 531 601	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2}		x	1 531 601

Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.2.1.3.2	руб./км	1 692 157	x
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.2.1.3.2		x	1 692 157
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.3.2	руб./км	1 831 650	x
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.3.2			1 831 650
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1	руб./км	1 539 693	x
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1		x	1 539 693
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.4.1	руб./км	1 646 655	x
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.4.1		x	1 646 655
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2	руб./км	1 755 876	x
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2		x	1 755 876
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.4.2	руб./км	1 831 650	x
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.4.2		x	1 831 650
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3	руб./км	2 042 338	x
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3			2 042 338
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2	руб./км	1 755 876	x
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2		x	1 755 876

Стандартизированная тарифная ставка (C_3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт

Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1	руб./км	2 220 753	x
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1		x	2 220 753
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	руб./км	2 372 383	x
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2		x	2 372 383
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.2	руб./км	3 578 586	x
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.2		x	3 578 586
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	руб./км	2 482 748	x
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3		x	2 482 748
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.3	руб./км	3 664 245	x
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.3		x	3 664 245

Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4	руб./км	2 755 515	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4		x	2 755 515
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.4	руб./км	4 027 442	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.4		x	4 027 442
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.1	руб./км	3 221 841	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.1		x	3 221 841
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.2	руб./км	3 598 173	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.2			3 598 173
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3	руб./км	3 826 258	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3		x	3 826 258
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.4	руб./км	4 165 347	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.4		x	4 165 347
Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.1	руб./км	2 681 229	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.1		x	2 681 229
Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.3	руб./км	2 824 337	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.3		x	2 824 337
Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.4	руб./км	3 070 070	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.4		x	3 070 070
Строительство кабельных линий путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2	руб./км	3 551 569	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2		x	3 551 569
Строительство кабельных линий путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3	руб./км	4 459 076	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3		x	4 459 076
Строительство кабельных линий путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.1.3	руб./км	5 647 814	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.1.3		x	5 647 814
Стандартизированная тарифная ставка (С ₄) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.2	руб./шт	1 484 208	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 4.1.2		x	1 484 208

Стандартизированная тарифная ставка (C₅) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт

Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	руб./кВт	23 319	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1		x	23 319
Строительство однострансформаторных подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	руб./кВт	8 973	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2		x	8 973
Строительство однострансформаторных подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	руб./кВт	4 901	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3		x	4 901
Строительство однострансформаторных подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	руб./кВт	3 691	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4		x	3 691
Строительство однострансформаторных подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5	руб./кВт	3 285	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5		x	3 285
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.3	руб./кВт	4 488	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.3		x	4 488
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.4	руб./кВт	5 600	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.4		x	5 600
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.5	руб./кВт	5 193	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.5		x	5 193
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.6	руб./кВт	3 598	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.6		x	3 598

Стандартизированная тарифная ставка (C₆) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт**

Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.1.5	руб./кВт	11 249	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.5		x	11 249
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанции мощностью свыше 1000 кВА	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.1.6	руб./кВт	8 782	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.6		x	8 782

Стандартизированная тарифная ставка (C₈) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	C _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	рублей за точку учета	11 415	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1		x	11 415
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	рублей за точку учета	25 446	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1		x	25 446

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{8.2.1}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$	рублей за точку учета	234 356	x
	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$		x	234 356
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	рублей за точку учета	32 612	x
	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$		x	32 612
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$	рублей за точку учета	237 101	x
	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$		x	237 101
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{8.2.3}^{\text{город, 35 кВ}}$	рублей за точку учета	1 031 893	x
	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 35 кВ}}$		x	1 031 893

* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

** Применяется только для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подключаемых непосредственно к силовым трансформаторам в распределительных трансформаторных подстанциях (РТП).

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2021 год

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт (без НДС)	
		для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	$C_1^{\max N}$	59	59
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	$C_{1.1}^{\max N}$	17	17
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	$C_{1.2}^{\max N}$	42	42
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 670 кВт			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий ($C_2^{\max N}$)			
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.4.1}$	1 923	X
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.4.1}$	x	1 923
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N 2.1.1.4.1}$	1 836	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\max N 2.1.1.4.1}$	x	1 836
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.4.2}$	2 126	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.4.2}$	x	2 126

Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ max N 2.1.1.4.2}	1 341	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ max N 2.1.1.4.2}	x	1 341
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.3.2}	2 126	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.3.2}	x	2 126
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.2.1.3.2}	2 364	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.2.1.3.2}	x	2 364
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ max N 2.2.1.3.2}	1 226	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ max N 2.2.1.3.2}	x	1 226
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ max N 2.3.1.3.2}	2 171	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ max N 2.3.1.3.2}	x	2 171
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1}	2 530	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1}	x	2 530
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ max N 2.3.1.4.1}	1 638	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ max N 2.3.1.4.1}	x	1 638
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2}	2 844	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2}	x	2 844
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ max N 2.3.1.4.2}	2 912	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ max N 2.3.1.4.2}	x	2 912
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3}	2 269	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3}	x	2 269
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.2}	2 844	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.3.2}	x	2 844

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (C_3^{maxN})			
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN 3.1.2.1.1}$	2 128	x
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN 3.1.2.1.1}$	x	2 128
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN 3.1.2.1.2}$	2 220	x
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN 3.1.2.1.2}$	x	2 220
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{город, 1 - 20 \text{ кВ}}^{maxN 3.1.2.1.2}$	3 678	x
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}^{maxN 3.1.2.1.2}$	x	3 678
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN 3.1.2.1.3}$	1 626	x
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN 3.1.2.1.3}$	x	1 626
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{город, 1 - 20 \text{ кВ}}^{maxN 3.1.2.1.3}$	3 728	x
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}^{maxN 3.1.2.1.3}$	x	3 728
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN 3.1.2.1.4}$	1 747	x
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN 3.1.2.1.4}$	x	1 747
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	$C_{город, 1 - 20 \text{ кВ}}^{maxN 3.1.2.1.4}$	3 801	x
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}^{maxN 3.1.2.1.4}$	x	3 801
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{город, 1 - 20 \text{ кВ}}^{maxN 3.1.2.2.1}$	3 541	x
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}^{maxN 3.1.2.2.1}$	x	3 541
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{город, 1 - 20 \text{ кВ}}^{maxN 3.1.2.2.2}$	3 756	x
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}^{maxN 3.1.2.2.2}$	x	3 756
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{город, 1 - 20 \text{ кВ}}^{maxN 3.1.2.2.3}$	3 379	x
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}^{maxN 3.1.2.2.3}$	x	3 379

Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.2.2.1.1}}$	2 793	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.2.2.1.1}}$	x	2 793
Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.2.2.1.3}}$	1 930	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.2.2.1.3}}$	x	1 930
Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.2.2.1.4}}$	2 564	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.2.2.1.4}}$	x	2 564
Строительство кабельных линий путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.1.2}}$	3 125	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.1.2}}$	x	3 125
Строительство кабельных линий путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.1.3}}$	3 512	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 3.6.2.1.3}}$	x	3 512
Строительство кабельных линий путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 – 20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.1.3}}$	4 700	x
	$C_{\text{не город, 1 – 20 кВ}}^{\text{max N 3.6.2.1.3}}$	x	4 700
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (C_4^{maxN})			
Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 4.1.2}}$	2 215	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N 4.1.2}}$	x	2 215
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (C_5^{maxN})			
Строительство однотрансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.1}}$	23 319	x
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.1}}$	x	23 319
Строительство однотрансформаторных подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.2}}$	8 973	x
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.2}}$	x	8 973
Строительство однотрансформаторных подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.3}}$	4 901	x
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.3}}$	x	4 901

Строительство однострансформаторных подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.4}}$	3 691	x
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.4}}$	x	3 691
Строительство однострансформаторных подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.5}}$	3 285	x
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.5}}$	x	3 285
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.3}}$	4 488	x
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.3}}$	x	4 488
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.4}}$	5 600	x
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.4}}$	x	5 600
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.5}}$	5 193	x
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.5}}$	x	5 193
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью свыше 1000 кВА	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.6}}$	3 598	x
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.6}}$	x	3 598
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (C_6^{maxN}) **			
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 6.2.5}}$	11 249	x
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 6.2.5}}$	x	11 249
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанции мощностью свыше 1000 кВА	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 6.2.6}}$	8 782	x
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 6.2.6}}$	x	8 782
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_8^{maxN})			
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N 8.1.1}}$	879	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N 8.1.1}}$	x	879

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} мах N 8.2.1	599	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} мах N 8.2.1	x	599
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С _{город, 1 - 20 кВ} мах N 8.2.1	763	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} мах N 8.2.1	x	763
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} мах N 8.2.2	311	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} мах N 8.2.2	x	311
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С _{город, 1 - 20 кВ} мах N 8.2.3	771	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} мах N 8.2.3	x	771

* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

**Применяется только для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подключаемых непосредственно к силовым трансформаторам в распределительных трансформаторных подстанциях (РТП).

Утверждаю:

Заместитель председателя Региональной энергетической комиссии
Тюменской области, Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого
автономного округа



А.В.Литвяков

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год**

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по формуле:

- 1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»)

$$П = C_1 + C_8 * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}.$$

- 2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li)$$

- 3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni) + \sum (C_{6i} * Ni) + \sum (C_{7i} * Ni)$$

Где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка 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 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

M_i – количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

q - количество точек учета

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела

«Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.



Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2021 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой компании	Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение (тыс. руб.)
1.	АО «Россети Тюмень»	327 940,00
2.	АО «СУЭНКО»	151 248,65
3.	АО «ЮТЭК-Региональные сети»	77 312,55
4.	АО «Городские электрические сети» г.Нижневартовск	1 581,43
5.	АО «ЮРЭСК»	5 134,11
6.	ООО «Элтранс»	1 674,46
7.	ООО «Транзит-Электро-Тюмень»	4 284,29
8.	ООО «РемЭнергоСтройсервис»	2 252,36
9.	ООО «РЭНК»	147,90
10.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	132,89
11.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанций электроснабжения)	26,58
12.	ООО «Ханты - Мансийские городские электрические сети»	17 381,05
13.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	4 175,36
14.	АО «Губкинские городские электрические сети»	2 335,69
15.	МУП «Надымские городские электрические сети»	101,77
16.	ООО «Тобольскпромэнергосеть»	922,59
17.	ООО «Дорстрой»	2 697,74
18.	ООО СК «Восток»	6 787,65
19.	МУП «Сургутские районные электрические сети»	578,09
20.	ООО «Газпромэнерго»	84,17
21.	АО «Уренгойгорэлектросеть»	1 088,76

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

25 марта 2021г.

№ 6-тп

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 29.12.2020 №28-тп

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17, и на основании обращения АО «Варьеганэnergонепфть»:

1. В распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 29.12.2020 №28-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год» внести следующие изменения:

в таблице приложения №1:
после строки

Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2	руб./км	1 755 876	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2		x	1 755 876

дополнить строкой следующего содержания:

Строительство воздушных линий на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.2.2.4.3	руб./км	2 339 220	x
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.2.2.4.3		x	2 339 220

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



А.В.Литвяков

ИНФОРМАЦИЯ

о фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2019г., 2020г., 2021г.)

Наименование мероприятий		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)	119 184	3 400
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	281 420	46 152
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	259 633	13 600

ИНФОРМАЦИЯ

**о фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных
объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2019г., 2020г., 2021г.)**

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:	445 914	97	20 559
	0,4 кВ	116 208	32	10 871
	1 - 20 кВ	329 706	65	9 688
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	238 936	67	14 319
	0,4 кВ	116 146	44	7 038
	1 - 20 кВ	122 790	23	7 281
	35 кВ	0	0	0

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год АО "Горэлектросеть", г. Нижневартовск

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	до 0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	до 0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	до 0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	101	-	-	1050,56	-	-	668,33	-	-
в том числе									
льготная категория*	76	-	-	833,66	-	-	239,17	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего	80	1	-	6084,61	20,00	-	2608,18	12,76	-
в том числе									
льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	8	2	-	2279,40	700,00	-	496,88	82,93	-
в том числе									
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт — всего	1	3	-	1982,90	3091,00	-	#####	75,33	-
в том числе									
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей и по ставке 1000/3000 рублей за 1 кВт запрашиваемой мощности.

** 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 90 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
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год
филиал АО "Горэлектросеть" Радужнинские городские энергетические активы

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	52			365,74			16,08		
в том числе льготная категория*	40			300,7			29,92		
2. От 15 до 150 кВт — всего	10			423,4			207,28		
в том числе льготная категория**									
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	1			135			7,97		
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.

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год
филиал АО "Горэлектросеть" Пойковские электрические сети

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	149	0	0	1890	0	0	964,24	0	0
	в том числе									
	льготная категория*	122	0	0	1535	0	0	364,83	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	26	1	0	2455,3	40	0	1623,5	45,018	0
	в том числе									
	льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	3	0	0	660	0	0	1976	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт — всего	0	1	0	0	1200	0	0	10,324	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	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 за текущий год АО "Горэлектросеть", г. Нижневартовск

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	114	-	-	1150,06	-	-
в том числе льготная категория*	83	-	-	903,66	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего	99	1	-	7510,25	20,00	-
в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	12	2	-	3141,60	700,00	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт — всего	4	2	-	5452,60	2000,00	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.
и по ставке 1000/3000 рублей за 1 кВт запрашиваемой мощности.

** 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 90 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 за текущий год филиал АО "Горэлектросеть" Радужнинские городские энергетические активы

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	58			407,74		
в том числе льготная категория*	40			305,7		
2. От 15 до 150 кВт — всего	10			323,4		
в том числе льготная категория**						
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	0			0		
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.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год филиал АО "Горэлектросеть" Пойковские электрические сети

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	232	0	0	2877,42	0	0
	в том числе						
	льготная категория*	165	0	0	2075	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	52	1	0	5126,4	40	0
	в том числе						
	льготная категория**	1	0	0	40	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	7	2	0	1760	570	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	1	0	0	250	0
4.	От 670 кВт — всего	0	2	0	0	2600	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	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.