

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы

ООО "Энергосеть"

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
2	Строительство воздушных линий					
2.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))					
2.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))					
2.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3))					
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))					
2.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
2.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.3.1.3.2.1	Строительство ВЛИ-0,4кВ от КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5302 до СП-0,4кВ ТП-5302 (договор ТП от 24.02.2021 №04/21-ТП-ЭС)	2021	0,4	0,1100	85,00	169,93200
2.2.1.3.1.1	Строительство ВЛИ-0,4кВ от КТП-17 Запад-1 до ШНУ-0,23кВ (договор ТП от 20.04.2022 №6/22-ТП-ЭС)	2022	0,4	0,3700	1,00	95,89465
2.2.1.3.1.1	Строительство ВЛИ-0,4кВ от КТП-17 Запад-1 до ШНУ-0,23кВ (договор ТП от 20.04.2022 №7/22-ТП-ЭС)	2022	0,4	0,0200	1,00	
3	Строительство кабельных линий					
3.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), путем горизонтального наклонного бурения (j=6))					
3.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)					
3.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9))					
3.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))					
...	<пообъектная расшифровка>					

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
3.1.2.2.3.2	Строительство КЛ-10 кВ от ТП2754 до ТП2755 (договор ТП от 27.02.2020 №1/20-ТП)	2020	1-20	0,7800	1 227,10	1 442,19671
3.1.2.2.2.1	Строительство КЛ-10 кВ от ТП517А до ТП5304 (договор ТП от 03.08.2020 №4/20-ТП)	2020	1-20	0,3460	630,00	493,20871
3.1.2.2.2.2	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП5304 до заявителя (договор ТП от 16.11.2020 №15/20-ТП-ЭС)	2020	0,38-1	0,2020	200,00	105,35875
3.1.2.2.3.1	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5302 до опоры С1 ВЛИ-0,4кВ(договор ТП от 24.02.2021 №04/21-ТП-ЭС)	2021	0,38-1	0,0420	85,00	156,39300
3.1.2.2.3.2	Строительство КЛ-0,4кВ от КТП-12 Запад-1 до ВРУ-0,4кВ Мечети (договор ТП от 30.04.2021 №12/21-ТП-ЭС)	2021	0,38-1	0,4400	93,00	343,80000
3.1.2.2.1.2	Строительство КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-1902 до заявителя (договор ТП от 17.05.2021 №14/21-ТП-ЭС)	2021	0,38-1	0,3600	40,00	193,72800
3.1.2.2.3.1	Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-5246 до ВРУ-0,4кВ МЖД №2А (договор ТП от 16.10.2020 №13/20-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	0,4100	311,60	828,06302
3.1.2.1.1.1	Строительство КЛ-0,4кВ от фид. №19 в РУ-0,4кВ ТП-5302 до ВРУ-0,4кВ МЖД №11 по ул. Галины Уткиной (договор ТП от 08.06.2021 №17/21-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	0,0600	30,00	177,15012
3.1.2.1.1.1	Строительство КЛ-0,4кВ от фид. №8 в РУ-0,4кВ ТП-5302 до ВРУ-0,4кВ МЖД №9 по ул. Галины Уткиной (договор ТП от 08.06.2021 №18/21-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	0,1350	30,00	
3.1.2.1.1.1	Строительство КЛ-0,4кВ от фид. №17 в РУ-0,4кВ ТП-5302 до ВРУ-0,4кВ МЖД №17 по ул. Галины Уткиной (договор ТП от 08.06.2021 №19/21-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	0,2050	30,00	
3.1.2.1.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ от фид. №4,24 в РУ-0,4кВ РП-2 и ВРУ-0,4кВ МЖД №130 по ул. Федерации (договор ТП от 02.08.2021 №23/21-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	0,1860	126,00	136,08058
3.1.2.1.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ от фид.2 в РУ-0,4кВ ТП-5304 и ШНУ-0,4кВ аттракционов в Парке Прибрежный (договор ТП от 09.02.2022 №2/22-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	0,0850	85,00	140,26570
3.1.2.1.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ от фид. №1,2 и ВРУ-0,4кВ МЖД №5 (по генплану)(договор ТП от 09.08.2022 №11/22-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	0,3400	83,70	2 632,61819
3.1.2.1.3.2	Строительство КЛ-0,4кВ от фид. №7,4,9,8 и ВРУ-0,4кВ МЖД №5 (по генплану)(договор ТП от 09.08.2022 №11/22-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	0,8200	255,90	
3.1.2.1.4.2	Строительство КЛ-0,4кВ от фид. №15,10 и ВРУ-0,4кВ МЖД №5 (по генплану)(договор ТП от 09.08.2022 №11/22-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	0,5800	157,90	
4	Строительство пунктов секционирования					
4.j	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)					
4.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)					

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
4.j.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.4.2.2	Строительство силового пункта 0,4 кВ (договор ТП от 24.02.2021 №04/21-ТП-ЭС)	2021	0,38-1	1,00	85,00	46,52200
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) (j = 6)					
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
5.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)					
5.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)					
...	<пообъектная расшифровка>					
5.1.2.6.3	Строительство ТП2755 (договор ТП от 27.02.2020 №1/20-ТП)	2020	1-20	-	1 227,10	3 944,14201
5.2.1.5.2	Строительство ТП5304 (договор ТП от 03.08.2020 №4/20-ТП)	2020	1-20	-	630,00	788,58556
6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
6.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (j=1)					
6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), свыше 3150 кВА (l = 12)					
6.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
7	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
7.j	однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)					

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
7.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10)					
7.j.k.l	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2)					
...	<пообъектная расшифровка>					

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), КИЛОМЕТРОВ / Количество пунктов секционирования, ШТУК / Количество точек учета, ШТУК	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ТЫС.РУБ., без НДС
8	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
8.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
8.j.k	прямого включения (k = 1), полукошвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
...	<пообъектная расшифровка>					
8.2.1.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 24.02.2021 №04/21-ТП-ЭС)	2021	0,38-1	7,00	15,00	72,57300
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 30.04.2021 №12/21-ТП-ЭС)	2021	0,38-1	2,00	93,00	27,78800
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 03.09.2021 №30/21-ТП(в)-ЭС)	2021	0,38-1	1,00	200,00	13,56600
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 03.09.2021 №31/21-ТП(в)-ЭС)	2021	0,38-1	1,00	200,00	13,56600
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 06.10.2021 №40/21-ТП(в)-ЭС)	2021	0,38-1	1,00	140,00	13,59000
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 06.10.2021 №41/21-ТП(в)-ЭС)	2021	0,38-1	1,00	140,00	13,59000
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 24.01.2022 №16/21-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	1,00	30,00	13,81613
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 09.02.2022 №2/22-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	1,00	85,00	13,56613
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 15.03.2022 №5/22-ТП(в)-ЭС)	2022	0,38-1	1,00	149,00	13,56613
8.1.1.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 04.08.2022 №6/22-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	1,00	1,00	29,35911
8.1.1.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 04.08.2022 №7/22-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	1,00	1,00	
8.2.1.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 23.09.2022 №18/22-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	1,00	20,00	13,78654
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 18.10.2022 №21/22-ТП-ЭС)	2022	0,38-1	2,00	50,00	39,99912
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 09.11.2022 №23/22-ТП(в)-ЭС)	2022	0,38-1	1,00	250,00	13,78654
8.2.2.	Установка учета 0,4 кВ (договор ТП от 06.12.2022 №31/22-ТП(в)-ЭС)	2022	0,38-1	1,00	100,00	23,14743

Генеральный директор _____ А.А.Сторожков
МП

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2020 год

ООО "Энергосеть"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (тыс. руб. на одно ТП), без НДС
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
ООО "Энергосеть"					
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)	201,25	12,00	3 042,62	16,77
C1.2.1	*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	95,52	5,00	319,00	19,10
C1.2.2	**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 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	133,73	7,00	2 723,62	19,10

*2. C1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 ;

** C1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных C1.2.1

Генеральный директор _____ А.А.Сторожков
МП

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2021 год

ООО "Энергосеть"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (тыс. руб. на одно ТП), без НДС
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
ООО "Энергосеть"					
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	978,01	27,00	4 462,76	36,22
C1.2.1	*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	464,20	16,00	837,58	29,01
C1.2.2	**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 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	649,88	11,00	3 625,18	59,08

*для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

**для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 МУ;

Генеральный директор _____ А.А.Сторожков
МП

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2022 год

ООО "Энергосеть"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (тыс. руб. на одно ТП), без НДС
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
ООО "Энергосеть"					
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	606,83	25,00	4 724,18	24,27
C1.2.1	*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	229,53	11,00	552,58	20,87
C1.2.2	**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 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	292,12	14,00	4 171,60	20,87

*для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

**для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 МУ;

Генеральный директор _____ А.А.Сторожков
МП

Расчет

расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний, за 2020-2022 годы (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний)

ООО "Энергосеть"

Тыс.руб. без НДС

N п/п	Показатели	Данные за 2020 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	Данные за 2021 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	Данные за 2022 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	430,50	201,25	95,52	133,73	2 092,09	978,01	464,20	649,88	1 128,48	606,83	229,53	292,12
1.1.	Вспомогательные материалы	42,62	19,92	9,46	13,24	126,91	59,33	28,16	39,42	238,97	128,50	48,60	61,86
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	5,90	2,76	1,31	1,83	17,20	8,04	3,82	5,34	6,04	3,25	1,23	1,56
1.3.	Оплата труда ППП	165,95	77,58	36,82	51,55	384,56	179,78	85,33	119,46	305,11	164,07	62,06	78,98
1.4.	Отчисления на страховые взносы	30,80	14,40	6,83	9,57	75,15	35,13	16,67	23,34	60,58	32,58	12,32	15,68
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	125,87	58,84	27,93	39,10	1 350,01	631,10	299,54	419,36	470,74	253,14	95,75	121,86
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	-				-				373,4960	200,8451	75,9664	96,6845
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,7026	0,3285	0,1559	0,2183	0,1881	0,0879	0,0417	0,0584	1,4247	0,7661	0,2898	0,3688
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	125,1721	58,5156	27,7736	38,8830	1 349,8191	631,0146	299,5019	419,3027	95,8216	51,5275	19,4894	24,8047
1.5.3.1.	услуги связи	1,2186	0,5697	0,2704	0,3785	3,4757	1,6248	0,7712	1,0797	1,1725	0,6305	0,2385	0,3035
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	-				-				-			
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	2,7349	1,2785	0,6068	0,8496	7,4388	3,4775	1,6506	2,3108	5,5852	3,0034	1,1360	1,4458
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	61,9651	28,9675	13,7490	19,2486	164,9855	77,1276	36,6075	51,2505	53,5328	28,7869	10,8882	13,8577
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	59,2535	27,6999	13,1473	18,4063	1 173,9191	548,7847	260,4727	364,6618	35,5312	19,1067	7,2268	9,1977
1.6.	Внереализационные расходы, всего	59,3626	27,7509	13,1716	18,4402	138,2596	64,6337	30,6775	42,9484	47,0393	25,2951	9,5674	12,1768
1.6.1.	- расходы на услуги банков	9,6955	4,5324	2,1513	3,0118	8,5825	4,0122	1,9043	2,6660	3,0174	1,6226	0,6137	0,7811
1.6.2.	- % за пользование кредитом	49,2298	23,0140	10,9233	15,2926	109,6165	51,2436	24,3220	34,0508	-	-	-	-
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,4373	0,2044	0,0970	0,1359	20,0606	9,3780	4,4511	6,2316	44,0219	23,6725	8,9537	11,3957
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-				-				-			

* Данные расходы подтверждаются обосновывающими материалами исходя из факта раздельного учёта по виду регулируемой деятельности "Технологическое присоединение к электрическим сетям"

** Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим

*** Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Генеральный директор _____ А.А.Сторожков
МП