

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов
электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий
инвестиционной программы территориальной
сетевой организации, а также на обеспечение средствами
коммерческого учета электрической энергии (мощности)
ООО "Электросети"
(заполняется отдельно для территорий городских
населенных пунктов и территорий, не относящихся
к городским населенным пунктам)

период 2017-2019 года

| N п/п | Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности) | Год ввода объекта | Уровень напряжения, кВ | Протяженность (для линий электропередачи), м | Максимальная мощность, кВт | Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. |
|---------|--|-------------------|------------------------|--|----------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Строительство воздушных линий | - | - | - | - | - |
| 1.j | Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3)) | - | - | - | - | - |
| 1.j.k | Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2)) | - | - | - | - | - |
| 1.j.k.l | Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4)) | - | - | - | - | - |

| | | | | | | |
|-----------|---|------|-----|-------|-----|-------------|
| 1.j.k.l.m | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6)) | | | | | |
| 1.3.1.4.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 14 ТП-3216А до ВРУ бани по адресу: Нижегородская область, Вачский район, с. Казаково, ул. Новая Линия в 81 м. на северо-запад от д. №41 | 2018 | 0,4 | 0,065 | 7 | 44,358 / 0 |
| 1.3.1.4.1 | Строительство ВЛИ-0,22 кВ от опоры № 14 ф.1 ВЛ-0,4 кВ ЗТП-2 для технологического присоединения заявителя ООО "Газпром межрегионгаз" ГРПБ № 8 по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский р-н 600 СПК "Дмитриевское", северная часть поля II-I-I, в ста метрах на восток от д. Овечкино. | 2018 | 0,4 | 0,13 | 1 | 206,239 / 0 |
| 1.3.1.4.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до границ участка заявителя ПАО "МТС" по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский район, п. Пруды, вблизи ул. Привокзальная, д. №2а | 2019 | 0,4 | 0,09 | 6 | 98,91 / 0 |
| 1.3.1.4.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 11 ТП-3416А до границ участка заявителя ООО "Линк Девелопмент", по адресу: Нижегородская область, Вачский р-н, с. Филинское, ул.Больничная. | 2019 | 0,4 | 0,128 | 15 | 181,46 / 0 |
| 1.3.1.4.2 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от присоединения № 2 в РУ 0,4 кВ ТП 302А до клеммной коробки, установленной на наружной стене отдельностоящего здания бытовых помещений, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Зеленхозовская, д.4 «А». | 2019 | 0,4 | 0,46 | 150 | 220,67 / 0 |
| 1.3.1.4.1 | Строительство ВЛИ-0,22 кВ от опоры № 14 ТП-4 до границ участка заявителя Немцева Э.В. по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский р-н, п. Пруды, ул.Центральная, 50 метров на запад от д. 1. | 2019 | 0,4 | 0,052 | 5 | 71,86 / 0 |
| 2. | Строительство кабельных линий | - | - | - | - | - |
| 2.j | Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6)) | - | - | - | - | - |
| 2.j.k | Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) | - | - | - | - | - |
| 2.j.k.l | Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2) | - | - | - | - | - |

| | | | | | | |
|-----------|---|------|-----|-------|-----|------------|
| 2.j.k.l.m | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6)) | | | | | |
| 2.1.2.2.5 | Строительство КЛ 0,4 кВ г.Н.Новгород, ул. Сучанская, 18 б | 2017 | 0,4 | 0,52 | 45 | 2159,632/0 |
| 2.1.2.2.5 | Строительство КЛ 0,4 кВ г.Н.Новгород, ул. Юлиуса Фучика, у дома 36 | 2018 | 0,4 | 0,141 | 150 | 836,51/0 |
| 3. | Строительство пунктов секционирования | - | - | - | - | - |
| 3.j | Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3) | - | - | - | - | - |
| 3.j.k | Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5) | | | | | |
| 4. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.j | Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | - | - | - | - | - |
| 4.j.k | Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2) | - | - | - | - | - |
| 4.j.k.l | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6) | | | | | |
| ... | <пообъектная расшифровка> | | | | | |
| 5. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | - | - | - | - | - |
| 5.j | Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) | - | - | - | - | - |
| 5.j.k | Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2) | - | - | - | - | - |
| 5.j.k.l | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6) | | | | | |
| ... | <пообъектная расшифровка> нет | | | | | |
| 6. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - | - |
| 6.j | ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2) | | | | | |

| | | | | | | |
|-------|---|---|---|---|---|---|
| ... | <пообъектная расшифровка> нет | | | | | |
| 7. | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | - | - | - | - | - |
| 7.j | однофазный (j = 1), | | | | | |
| | трехфазный (j = 2) | | | | | |
| 7.j.k | прямого включения (k = 1), | | | | | |
| | полукошвенного включения (k = 2), | | | | | |
| | косвенного включения (k = 3) | | | | | |
| ... | <пообъектная расшифровка> нет | | | | | |

Приложение N 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

**Расходы
на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний
ООО "Электросети"**

за 2017 год

| N п/п | Наименование мероприятий | Информация для расчета | | | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) |
|-----------|---|---------------------------------------|--|-----------------------------------|---|
| | | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором | 1 116 835,46 | 124 | 4644,8 | 9 006,74 |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором до 150 Квт | 1 116 835,46 | 124 | 4644,8 | |
| 1.2. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором свыше 150 Квт | 0,00 | 0 | 0,0 | |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 868 649,80 | 124 | 4644,8 | 7 005,24 |
| 2.1. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий до 150 Квт | 868 649,80 | 124 | 4644,8 | |
| 2.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий свыше 150 Квт | 0,00 | 0 | 0,0 | |

за 2018 год

| № п/п | Наименование мероприятий | Информация для расчета | | | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) |
|-----------|---|---------------------------------------|--|-----------------------------------|---|
| | | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором | 1 308 428,81 | 179 | 4 604,5 | 7 309,66 |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором до 150 Квт | 1 308 428,81 | 179 | 4 604,5 | |
| 1.2. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором свыше 150 Квт | 0,00 | 0 | 0,0 | |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 1 017 666,85 | 179 | 4 604,5 | 5 685,29 |
| 2.1. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий до 150 Квт | 1 017 666,85 | 179 | 4 604,5 | |
| 2.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий свыше 150 Квт | 0,00 | 0 | 0,0 | |

за 2019 год

| № п/п | Наименование мероприятий | Информация для расчета | | | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) |
|-----------|---|---------------------------------------|--|-----------------------------------|---|
| | | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором | 1 322 647,32 | 187 | 4 414,8 | 7 072,98 |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором до 150 Квт | 1 322 647,32 | 187 | 4 414,8 | |
| 1.2. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором свыше 150 Квт | 0,00 | 0 | 0,0 | |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 1 028 725,70 | 187 | 4 414,8 | 5 501,21 |
| 2.1. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий до 150 Квт | 1 028 725,70 | 187 | 4 414,8 | |
| 2.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий свыше 150 Квт | 0,00 | 0 | 0,0 | |

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2016-2018 года территориальной сетевой организации

ООО "Электросети"

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

тыс. руб.

| № п/п | Показатели | Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором | | | Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | |
|----------|--|--|--------------------|--------------------|--|--------------------|--------------------|
| | | Данные за 2017 год | Данные за 2018 год | Данные за 2019 год | Данные за 2017 год | Данные за 2018 год | Данные за 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего | 1 116,84 | 1 308,43 | 1 322,65 | 868,65 | 1 017,67 | 1 028,73 |
| 1.1. | Вспомогательные материалы | | 0,02 | | | 0,01 | |
| 1.2. | Энергия на хозяйственные нужды | | | | | | |
| 1.3. | Оплата труда ППП | 779,91 | 976,65 | 968,76 | 606,60 | 759,61 | 753,48 |
| 1.4. | Отчисления на страховые взносы | 218,80 | 270,29 | 275,34 | 170,17 | 210,22 | 214,15 |
| 1.5. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 118,13 | 61,48 | 78,55 | 91,88 | 47,81 | 61,10 |
| 1.5.1. | - работы и услуги производственного характера | 47,75 | 52,50 | 65,95 | 37,14 | 40,83 | 51,30 |
| 1.5.2. | - налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего | | | | | | |
| 1.5.3. | - работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.: | 70,38 | 8,98 | 12,60 | 54,74 | 6,98 | 9,80 |
| 1.5.3.1. | услуги связи | 1,27 | 0,65 | | 0,99 | 0,51 | |
| 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 | 67,58 | 6,58 | 2,69 | 52,56 | 5,12 | 2,09 |
| 1.5.3.4. | плата за аренду имущества | | | | | | |
| 1.5.3.5. | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 1,54 | 1,74 | 9,91 | 1,20 | 1,36 | 7,71 |
| 1.6. | Внереализационные расходы, всего | | | | | | |
| 1.6.1. | - расходы на услуги банков | | | | | | |
| 1.6.2. | - % за пользование кредитом | | | | | | |
| 1.6.3. | - прочие обоснованные расходы | | | | | | |
| 1.6.4. | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | | | | | | |

Приложение N 5
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое
присоединение
к электрическим сетям

**Сведения
о строительстве линий электропередачи при технологическом
присоединении энергопринимающих устройств максимальной
мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее
ООО "Электросети"
(заполняется отдельно для случаев технологического
присоединения на территории городских населенных пунктов
и территорий, не относящихся к территориям городских
населенных пунктов)**

период 2017-2019 года

| N п/п | Объект электросетевого хозяйства | Год ввода объекта | Уровень напряжен ия, кВ | Протяжен ность (для линий электропе редачи), м | Присоеди ненная максимал ьная мощность , кВт |
|---------|---|----------------------|-------------------------------|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Строительство воздушных линий | - | - | - | - |
| 1.j | Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3)) | - | - | - | - |
| 1.j.k | Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2)) | - | - | - | - |
| 1.j.k.l | Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4)) | - | - | - | - |

| | | | | | |
|-----------|--|------|-----|-------|-----|
| 1.j.k.l.m | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм включительно (m = 6)) | | | | |
| 1.3.1.4.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 14 ТП-3216А до ВРУ бани по адресу: Нижегородская область, Вачский район, с. Казаково, ул. Новая Линия в 81 м. на северо-запад от д. №41 | 2018 | 0,4 | 0,065 | 7 |
| 1.3.1.4.1 | Строительство ВЛИ-0,22 кВ от опоры № 14 ф.1 ВЛ-0,4 кВ ЗТП-2 для технологического присоединения заявителя ООО "Газпром межрегионгаз" ГРПБ № 8 по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский р-н 600 СПК "Дмитриевское", северная часть поля II-I-I, в ста метрах на восток от д. Овечкино. | 2018 | 0,4 | 0,13 | 1 |
| 1.3.1.4.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до границ участка заявителя ПАО "МТС" по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский район, п. Пруды, вблизи ул. Привокзальная, д. №2а | 2019 | 0,4 | 0,09 | 6 |
| 1.3.1.4.1 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 11 ТП-3416А до границ участка заявителя ООО "Линк Девелопмент", по адресу: Нижегородская область, Вачский р-н, с. Филинское, ул.Больничная. | 2019 | 0,4 | 0,128 | 15 |
| 1.3.1.4.2 | Строительство ЛЭП 0,4 кВ от присоединения № 2 в РУ 0,4 кВ ТП 302А до клеммной коробки, установленной на наружной стене отдельностоящего здания бытовых помещений, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Зеленхозовская, д.4 «А». | 2019 | 0,4 | 0,46 | 150 |
| 1.3.1.4.1 | Строительство ВЛИ-0,22 кВ от опоры № 14 ТП-4 до границ участка заявителя Немцева Э.В. по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский р-н, п. Пруды, ул.Центральная, 50 метров на запад от д. 1. | 2019 | 0,4 | 0,052 | 5 |
| 2. | Строительство кабельных линий | - | - | - | - |
| 2.j | Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6)) | | | | |
| 2.j.k | Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) | - | - | - | - |
| 2.j.k.l | Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2) | - | - | - | - |
| 2.j.k.l.m | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм включительно (m = 6)) | | | | |

| | | | | | |
|-----------|---|------|-----|-------|-----|
| 2.1.2.2.5 | Строительство КЛ 0,4 кВ г.Н.Новгород, ул. Сучанская, 18 б | 2017 | 0,4 | 0,52 | 45 |
| 2.1.2.2.5 | Строительство КЛ 0,4 кВ г.Н.Новгород, ул. Юлиуса Фучика, у дома 36 | 2018 | 0,4 | 0,141 | 150 |
| 3. | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | - | - | - | - |
| 3.j | однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2) | | | | |
| 3.j.k | прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3) | | | | |