

Расчет

фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных
подпунктами "а" и "в" пункта 16 методических указаний за период 2019 - 2020 годов

руб.

№ п/п		Плановые показатели на 2019 год	Фактические данные за 9 мес.2019 года	Плановые показатели на 2020 год	Фактические данные за 9 мес.2020 года	Плановые показатели на 2021 год
1						
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего					
1.1	Вспомогательные материалы	2800,00	900,00	900,00	2800,00	2800,00
1.2	Энергия на хозяйственные нужды					
1.3	Оплата труда ППП	68752,2	10682,93	10682,93	102764	57090
1.4	Отчисления на страховые взносы (30,4%)	20900,67	3247,61	3247,61	31240	17355
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:					
1.5.1	- работы и услуги производственного					
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль					
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера,					
1.5.3	услуги связи					
1.5.3	расходы на охрану и пожарную					
1.5.3	расходы на информационное обслуживание,					
1.5.3	консультационные и юридические услуги					
1.5.3	плата за аренду имущества					
1.5.3	другие прочие расходы, связанные с					
1.5.3	производством и реализацией					
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)					
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или)					
3	Выпадающие доходы/экономика средств					
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 -	92452,87	14830,54	14830,54	136804,00	77245,00

Генеральный директор ООО "Северэнерго"

Калитиевский Д.В.

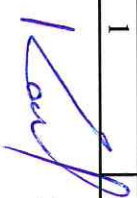
Приложение № 2

К методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение
(в ред. Приказа ФАС России
от 29.08.2017 № 1135/17)

Расходы ООО "Северэнерго" на выполнение мероприятий по технологическому присоединению по
стандартизированным ставкам, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методологических
указаний за 9 мес. 2020 года.

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1)			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 (ТУ)	51802	8	179	6475
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	85002	8	179	10625
3	Итого	136804	1	479	17101

Генеральный директор ООО "Северэнерго"



Калитниевский Д.В.

Руководитель уполномоченного органа
власти в области государственного регулирования тарифов

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 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ
в электрических сетях ООО "Северэнерго" за 9 мес. 2020 года.

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

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1.	Строительство воздушных линий				0
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				0
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))				0
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))				0

1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				0	0
...	<пообъектная расшивка>					
2.	Строительство кабельных линий				0	0
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))				0	0
2.j.k	Одножилные (k = 1) и многожилные (k = 2)				0	0
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)				0	0
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				0	0
...	<пообъектная расшивка>					

Генеральный директор ООО "Северэнерго"

 Калигиевский Д.В.

Приложение № 1

К методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение
(в ред. Приказа ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17)

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы ООО "Северэнерго" за 9 мес. 2020 года.

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ.	Протяженность (Для линий электропередачи), м.	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт.	Расходы на строительство объекта, руб.
1.	Строительство воздушных линий			0	0	0
1. j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))			0	0	0
1. j, k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))			0	0	0
1. j, k, l	Материал провода (медный (1=1), стальной (1=2), сталеалюминиевый (1=3), алюминевый (1=4)).			0	0	0
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))			0	0	0
	(Пообъектная расшивка)			0	0	0
2	Строительство кабельных линий			0	0	0
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)).			0	0	0
2. j, k	Одножильные (k=1), бумажной изоляцией (k=2).			0	0	0
2. j, k, l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (1=1), бумажной изоляцией (1=2).			0	0	0
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))			0	0	0
	(Пообъектная расшивка)			0	0	0
3	Строительство пунктов секционирования			0	0	0
3. j	Реклоузеры (j = 1), распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3).			0	0	0

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 до 1000 А включительно (k=4), свыше 1000 А (k=5)			0	0	0
	(Пообъектная расшифровка)			0	0	0
4	Существование трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ.			0	0	0
4. j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП).			0	0	0
4. j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2).			0	0	0
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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000кВА (l=6).			0	0	0
	(Пообъектная расшифровка)			0	0	0
5	Существование распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ.			0	0	0
5. j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП).			0	0	0
5. j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2).			0	0	0
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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000кВА (l=6).			0	0	0
	(Пообъектная расшифровка)			0	0	0
6	Существование центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС).			0	0	0
6. j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2).			0	0	0
	(Пообъектная расшифровка)			0	0	0

Генеральный директор ООО "Северэнерго"

Калитвицкий Д.В.