

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию ООО "Энергосервис" (2017-2019)

		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)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	200,39	15
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2017-2019 гг.)
ООО "Энергосервис"**

	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:	0,00	0	0
0,23-0,4 кВ	0,00	0	0
1 - 20 кВ			
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	365,16	0,65	214,50
0,23-0,4 кВ	365,16	0,65	214,50
1 - 20 кВ			
35 кВ			

Приложение № 4

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

ИН Ф О Р М А Ц И Я

**об осуществлении технологического присоединения ООО "Энергосервис" по
договорам, заключенным за текущий год (2020 год по состоянию на 15.10.2020)**

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	2			30			0,92		
в том числе льготная категория *	2			30			0,92		
2. От 15 до 150 кВт - всего	2			200			88,78		
в том числе льготная категория **	-			-			-		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1			198			81,33		
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.

Приложение № 5

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

ИН Ф О Р М А Ц И Я**о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год**

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	3			32		
в том числе льготная категория *	2			30		
2. От 15 до 150 кВт - всего	9			852,3		
в том числе льготная категория **	-			-		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4			923		
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.

* Реестр выполненных договоров по технологическому присоединению потребителей к сетям ООО "Энергосервис" в 2019 году

№ п/п	Заявитель (договор)	Максимальная мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Плата за подключение руб. (с НДС)	Плата за подключение без НДС	Фактические затраты за технологическое присоединение, руб. без НДС (подпункты «а», «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)	Расходы по мероприятиям "последней мили", руб. без НДС
1	ИП Алинчиев Солтахан Туркистанович дог.№2-К-ТП(2019) от 30.01.2019	50	0,4	14 263,78	11 886,48	8 538,44	
2	Манин Сергей Владимирович дог.№18-Ш-ТП(2018) от 25.10.2018	100	0,4	15 569,12	13 194,17	10 579,98	
3	Беляков Алексей Владимирович дог.№4-Ш-ТП(2019) от 13.03.2019	15	0,4	550,00	458,33	7 009,52	
4	Храпай Сергей Алексеевич дог.№3-Ш-ТП(2019) от 21.03.2019	55	0,4	16 561,32	13 801,10	8 571,12	
5	Островский лесокombинат ООО дог.№17-О-ТП(2018) от 19.10.2018	15	0,4	13 409,23	11 363,75	18 429,75	243 729,21
6	Заугарова Наталья Геннадьевна дог.№5-Ш-ТП(2019) от 11.09.2019	20	0,4	16 561,32	13 801,10	10 103,94	
7	Максимум ООО дог.№8-Ш-ТП(2019) от 04.10.2019	250	6,0	119 640,00	99 700,00	32 583,32	
8	ООО «РТИТС» дог.№12-Ш-ТП(2017) от 02.11.2017	28,52	10,0	4 158,91	3 524,50	13 731,89	
				200 713,67	167 729,43	109 547,95	243 729,21

Исполнительный директор

Смирнов В.В.

**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)
(за период: 2017-2019 гг.)**

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на
1.	Строительство воздушных линий			650	214,5	365,16
	Норвайшене Т.А.(9-К-ТП(2016))	2017	0,23	120	7,00	33,00
1.3.	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.1.	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))					
...	<пообъектная расшифровка>					
	Ноур О.И. (13-Ш-ТП(2016))	2017	0,4	360	120,00	242,45
1.3.	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))					
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.3.5	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))					
...	<пообъектная расшифровка>					
	Смалева Людмила Александровна дог.№14-К-ТП(2018)	2018	0,23	30	7,50	17,04
1.3.	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))					
1.3.1.4.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.4.1.	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))					
...	<пообъектная расшифровка>					
	Глушков Александр Петрович дог.№16-К-ТП(2018)	2018	0,4	30	15,00	20,07
1.3.	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))					
1.3.1.4.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.4.1.	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))					

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта на
	Кузаринов Станислав Данилович дог. №7-М-ТП(2018)	2018	0,4	20	50,00	9,25
1.3.	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))					
1.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))					
1.3.1.4.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.3.1.4.2.	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)).					
	Островский лесокombинат ООО дог. №17-О-ТП(2018) от 19.10.2018	2019	0,4	90	15	43,34
1.3.	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.3.1	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.3.1.4.	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.3.1.4.1	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), с					
2.	Строительство кабельных линий			0	0,00	0,00
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))					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				15	200,39
	Островский лесокombинат ООО дог. №17-О-ТП(2018) от 19.10.2018	2019	0,4	-	15	200,39
4.1.	Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) (j=1), распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (j=2)					
4.1.1.	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)					
4.1.1.1.	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 1000 кВА (l=6)					
...	<пообъектная расшифровка>					

Исполнительный директор

Исп. Орехова И.В.

В.В. Смирнов

Приложение № 2

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

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» пункта 16
Методических указаний, за 2017 год (п-4) ООО "Энергосервис"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	30 545,67	11	1265,7	2 776,88
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	63 397,04	11	1265,7	5 763,37
	Итого	93 942,71	11	1265,7	8 540,25

Исполнительный директор

В.В. Смирнов

Исп: Орехова И.В.

Приложение № 2

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

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» пункта 16
Методических указаний, за 2018 год (п-3) ООО "Энергосервис"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	44 590,86	13	1322,3	3 430,07
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	72 484,14	13	1322,3	5 575,70
	Итого	117 075,00	13	1322,3	9 005,77

Исполнительный директор

В.В. Смирнов

Исп. Орехова И.В.



Приложение № 2

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

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» пункта 16
Методических указаний, за 2019 год (п-2) ООО "Энергосервис"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	39 762,83	7	519	5 680,40
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	62 775,60	7	519	8 967,94
	Итого	102 538,43	7	519	14 648,35

Исполнительный директор

Исп. Орехова И.В.

В.В. Смирнов



Расчет

расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 годы

(по мероприятиям, предусмотренным подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний)
ООО "Энергосервис"

тыс.руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3)
		2019 год	2018 год	2017 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	62,78	72,48	63,40
1.1.	Вспомогательные материалы	4,82	3,75	2,02
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,37	0,21	0,08
1.3.	Оплата труда ППП	27,43	42,35	35,54
1.4.	Отчисления на страховые взносы	8,30	12,74	10,90
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	19,73	10,49	13,25
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,32
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,02	0,14	0,01
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	19,72	10,34	12,93
1.5.3.1.	услуги связи	0,28	0,24	0,15
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	2,16	0,96	0,33
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	2,30	0,20	0,14
1.5.3.4.	плата за аренду имущества			0,00
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	14,98	8,95	12,29
1.6.	Внереализационные расходы, всего	2,11	2,95	1,61
1.6.1.	- расходы на услуги банков			0,00
1.6.2.	- % за пользование кредитом			0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы			0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2,11	2,95	1,61

Исполнительный директор

Исп. Орехова Й.В.

Смирнов В.В.

Расчет

расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а», «в» пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 гг.

(по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний)
ООО "Энергосервис"

тыс.руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3)
		2019 год	2018 год	2017 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	102,54	117,08	93,94
1.1.	Вспомогательные материалы	7,28	5,72	2,81
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,62	0,34	0,12
1.3.	Оплата труда ППП	45,08	68,49	52,28
1.4.	Отчисления на страховые взносы	13,64	20,60	16,02
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	32,46	17,15	20,34
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,45
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,03	0,24	0,01
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	32,43	16,91	19,88
1.5.3.1.	услуги связи	0,45	0,39	0,23
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	3,56	1,54	0,51
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	3,82	0,33	0,22
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00		
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	24,59	14,65	18,93
1.6.	Внереализационные расходы, всего	3,46	4,77	2,38
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00		
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00		
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00		
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	3,46	4,77	2,38

Исполнительный директор



Смирнов В.В.

Расчет

расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 годы

(по мероприятиям, предусмотренным подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний)
ООО "Энергосервис"

тыс.руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3)
		2019 год	2018 год	2017 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	62,78	72,48	63,40
1.1.	Вспомогательные материалы	4,82	3,75	2,02
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,37	0,21	0,08
1.3.	Оплата труда ППП	27,43	42,35	35,54
1.4.	Отчисления на страховые взносы	8,30	12,74	10,90
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	19,73	10,49	13,25
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,32
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,02	0,14	0,01
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	19,72	10,34	12,93
1.5.3.1.	услуги связи	0,28	0,24	0,15
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	2,16	0,96	0,33
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	2,30	0,20	0,14
1.5.3.4.	плата за аренду имущества			0,00
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	14,98	8,95	12,29
1.6.	Внереализационные расходы, всего	2,11	2,95	1,61
1.6.1.	- расходы на услуги банков			0,00
1.6.2.	- % за пользование кредитом			0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы			0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2,11	2,95	1,61

Исполнительный директор

Исп. Орехова И.В.

Смирнов В.В.

Расчет

расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 годы

(по мероприятиям, предусмотренным подпунктом «а» пункта 16 Методических указаний)
ООО "Энергосервис"

тыс.руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3)
		2019 год	2018 год	2017 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	39,76	44,59	30,55
1.1.	Вспомогательные материалы	2,46	1,97	0,79
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,24	0,13	0,04
1.3.	Оплата труда ППП	17,64	26,15	16,74
1.4.	Отчисления на страховые взносы	5,34	7,86	5,12
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	12,72	6,66	7,09
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,13
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,01	0,09	0,00
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	12,71	6,57	6,96
1.5.3.1.	услуги связи	0,18	0,15	0,08
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	1,41	0,59	0,17
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	1,52	0,13	0,07
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00		0
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	9,61	5,70	6,63
1.6.	Внереализационные расходы, всего	1,35	1,82	0,77
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00		0,00
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00		0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00		0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1,35	1,82	0,77

Исполнительный директор

Исп. Орехова И.В.

Смирнов В.В.

Приложение № 4

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

Результаты расчета

экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний ООО "Энергосервис"

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	руб. на одно присоединение	
				Данные за год, предшествующий году	(n-4)-му году
1	2	2019	2018	2017	3
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)					
1.	ООО "Энергосервис"	5 680,40	3 430,07	2 776,88	
2.	Сетевая организация 2				
...	...				
N	Сетевая организация N				
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ					
1.	ООО "Энергосервис"	8 967,94	5 575,70	5 763,37	
2.	Сетевая организация 2				
...	...				
N	Сетевая организация N				

Исполнительный директор

Исп. Орехова И.В.



В.В. Смирнов

**Сведения
о строительстве линий электропередачи при технологическом
присоединении энергопринимающих устройств максимальной
мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее
ООО "Энергосервис" (за период: 2017-2019 гг.)**

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1.	Строительство воздушных линий			650,00	214,50
	Норвайшене Т.А.(9-К-ТП(2016))	2017	0,23	120	7
1.3.	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))				
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))				
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))				
1.3.1.3.1.	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), с				
...	<пообъектная расшифровка>				
	Ноур О.И. (13-Ш-ТП(2016))	2017	0,4	360	120
1.3.	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))				
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))				
1.3.1.3.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))				
1.3.1.3.5.	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), с				
...	<пообъектная расшифровка>				
	Смалева Людмила Александровна дог.№14-К-ТП(2018)	2018	0,23	30	7,50
1.3.	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))				
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))				
1.3.1.4.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))				
1.3.1.4.1.	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), с				
...	<пообъектная расшифровка>				
	Глушков Александр Петрович дог.№16-К-ТП(2018)	2018	0,4	30	15
1.3.	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))				
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))				
1.3.1.4.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))				

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1.3.1.4.1.	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), с				
...	<пообъектная расшифровка>				
	Кудряшов Станислав Данцелович дог. №7-М-ТП(2018)	2018	0,4	20	50
1.3.	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))				
1.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))				
1.3.1.4.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))				
1.3.1.4.2.	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), с				
	Островский лесокомбинат ООО дог. №17-О-ТП(2018) от 19.10.2018	2019	0,4	90	15
1.3.	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				
1.3.1	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))				
1.3.1.4.	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))				
1.3.1.4.1.	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), с				
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), 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))				
...	<пообъектная расшифровка>				
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			0	0
3.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)				
3.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)				

Исполнительный директор

Исп. Орехова И.В.

В.В. Смирнов