

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

по Обществу с ограниченной ответственностью «Сетьсервис» на 2020 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис»
2. Сокращенное наименование	ООО «Сетьсервис»
3. Место нахождения	428010, Чувашская Республика, г. Чебоксары, пер. Ягодный, д. 4, офис 306
4. Адрес юридического лица	428010, Чувашская Республика, г. Чебоксары, пер. Ягодный, д. 4, офис 306
5. ИНН	2130178253
6. КПП	213001001
7. Ф.И.О. руководителя	Степанова Людмила Владимировна
8. Адрес электронной почты	ooo.setservis@mail.ru
9. Контактный телефон	(8352) 205-202, 8-800-550-56-76
10. Факс	(8352) 205-215

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

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	x	x	x	x	x
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))	-	-	-	-	-
1.3.1.4.2	ВЛН-0,4 кВ от опоры №13 по ул. Садовая до жилого дома №7 по ул. Малиновая, с.Синьялы, Чебоксарский район	2017	0,4	320	10	436,019
1.3.1.4.2	ВЛ-6 кВ от "ТП-ИнвестСтрой" до ТП "Соляное-1" по пр. Соляное г. Чебоксары	2017	6	270	616,5	679,926
1.3.1.4.1	ВЛН-0,4 кВ от ТП-"Соляное-1" до проката коньков по адресу: г. Чебоксары, пр.Соляное,14,16	2018	0,4	20	10	10,984
2.	Строительство кабельных линий	x	x	x	x	x
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))	-	-	-	-	-
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-"Соляное-1" до проката коньков по адресу: г. Чебоксары, пр.Соляное,14,16	2018	0,4	61	10	52,649
3.	Строительство пунктов секционирования	x	x	x	x	x
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	x	x	x	x	x
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), блочные (j=1), комплектные (j=2), кирпичные (j=3), матчевые (j=4), встроены (j=5)	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двутрансформаторные 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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	-	-	-	-	-
4.2.2.6	ТП "Соляное-1" по пр. Соляное, г. Чебоксары	2017	6	x	616,5	5 523,08
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x	x
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x	x

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний,
за 2016-2018 года**

ООО "Сетьсервис"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			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
2018 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	13 408,00	20	643,39	670,40
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	15 426,00	20	643,39	771,30
2017 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	116 940,00	24	1 405,91	4 872,50
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	7 599,00	24	1 405,91	316,63
2016 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	-	-	-	-
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	-	-	-	-

**Информация о фактических средних данных
о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

ООО «Сетьсервис»
(наименование сетевой организации)

№ п/п	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)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	5523,08	616,50
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

**Информация о фактических средних данных
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию**

ООО «Сетьсервис»
(наименование сетевой организации)

№ п/п	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:			
	0,4 кВ	52,65	0,06	10,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	447,00	0,34	20,00
	1 - 20 кВ	679,93	0,27	616,50
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 9 месяцев 2019 года

ООО «Сетьсервис»

(наименование сетевой организации)

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	9	0	0	64,00	0	0	4,12	0	0
	в том числе льготная категория*	9	0	0	64,00	0	0	4,12	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	3	0	0	313,10	0	0	30,16	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	0	0	320,00	0	0	46,82	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	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 9 месяцев 2019 года

ООО «Сетьсервис»
(наименование сетевой организации)

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	16	0	0	146,00	0	0
	в том числе льготная категория*	16	0	0	146,00	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	8	2	0	639,70	300	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	6	2	0	2273,10	550	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	0	0	1000	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	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.