

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

	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	-
2. Строительство комплектных трансформа- торных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	-
3. Строительство центров питания и подстан- ций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	-

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

		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	-	-
	0,4 кВ	-	-	-
	1—20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	182,05	0,41	114
	0,4 кВ	182,05	0,41	114
	1—20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 2021 год

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	1	-	-	15	-	-	0,46	-	-
	в том числе	1	-	-	15	-	-	0,46	-	-
	льготная категория*		-	-		-	-		-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего	4	-	-	108	-	-	113,98	-	-
	в том числе		-	-		-	-		-	-
	льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	1	-	-	-	-	-	582,62	-	-
	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.

ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за 2021 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	4	-	-	47	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория*	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего	7	-	-	244	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	2	-	-	720	-	-
	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.

**Расходы в 2021 году на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей
технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, а также на
обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
МУП г.Астрахани "Горэлектросеть"
на территории г.Астрахани**

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ 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 строи- тельство объекта/ на обеспечение средствами ком- мерческого учета электрической энергии (мощнос- ти), тыс. руб.
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))					
	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
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))					
	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
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)					
	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-	-
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 включи-					

1	2	3	4	5	6	7
	тельно (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>	-	-	-	-	-
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>	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
7.j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)					
7.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)					
7.2.2.	ООО "Гидроремстрой"	2021	0,4	1	200	15831,73
7.2.2.	ООО МФ "ИНЖЕНЕРСЕРВИС"	2021	0,4	1	45	6103,08
7.2.1.	Ченьшова А.П.	2021	0,4	1	15	4791,67

Директор

В.Н.Авагин

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

№ 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
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	51684,024	11	965	4698,5
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	22150,296	5	151	4430,1

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2019 год**

№ 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
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических ус- ловий Заявителю	58800	55	560	105,0
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	25200	54	554	45,5

Директор

В.Н.Авагин

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2018 год**

№ 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
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических ус- ловий Заявителю	647459,953	8	107	6051,0
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	277482,837	7	101	2747,4

Директор

В.Н.Авагин

Расчет
фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2020 год
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами
«а» и «в» пункта 16 Методических указаний)

тыс. руб.

№ 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)
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	73,83	84	925,0
1.1.	Вспомогательные материалы	51,37	0	0
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды		0	4
1.3.	Оплата труда ППП	16,37	48,0	660,0
1.4.	Отчисления на страховые взносы	4,99	13,0	213,0
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:		23	48
1.5.1.	— работы и услуги производственного характера	0	0	20
1.5.2.	— налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0	1,0	0
1.5.3.	— работы и услуги непромышленного характера, в том числе:	1,10	22	28
1.5.3.1.	услуги связи	0,063	0	0
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0	0
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0,82	0	0
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,18	1	6
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,037	21	22
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	0	0	0
1.6.1.	— расходы на услуги банков	0	0	0
1.6.2.	— % за пользование кредитом	0	0	0
1.6.3.	— прочие обоснованные расходы	0	0	0
1.6.4.	— денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0	0	0

**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом
присоединении энергопринимающих устройств максимальной
мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее
МУП г.Астрахани "Горэлектросеть" за 2021 год**

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

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная 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 (m=6))	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	-	-	-	-
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>	-	-	-	-
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1),				

1	2	3	4	5	6
	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.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.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)	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6
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)	-	-	-	-
3.j.k.1	Количество ячеек в распределительном 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))	-	-	-	-
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-
4.j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)				
4.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)				
4.2.2.	ООО "Гидроремстрой"	2021	0,4	-	200
4.2.2.	ООО МФ "ИНЖЕНЕРСЕРВИС"	2021	0,4	-	45
4.2.1.	Чернычева А.П.	2021	0,4	-	15