

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**

Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод" на 2019 год

1. Полное наименование Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"
2. Сокращенное наименование АО "ШЗГ"
3. Место нахождения 346513, Ростовская обл., г. Шахты, пер. Якутский, 2
4. Адрес юридического лица 346513, Ростовская обл., г. Шахты, пер. Якутский, 2
5. ИНН 6155010796
6. КПП 615501001
- 7: Ф. И. О. руководителя Геркен Н.В.
8. Адрес электронной почты emogidro4@yandex.ru
9. Контактный телефон 8(8636)29-62-95
10. Факс 8(8636)29-62-55

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к территориальным распределительным электрическим сетям  
на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт  
Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод" на 2019 год

Наименование мероприятия	Единица измерения	Значения в ценах 2018 года без НДС	
		максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт
C <sub>1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям	руб. за одно присоединение	13 923,28	13 923,28
C <sub>1.1</sub> Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		7 814,01	7 814,01
C <sub>1.2</sub> Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		6 109,27	6 109,27

Ставка C<sub>1</sub> является единой на всех уровнях напряжения для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

Наименование мероприятия	Единица измерения	Значения в ценах 2018 года без НДС				
		максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт			
		Уровень напряжения	Уровень напряжения			
		ВН, СН1, СН2, НН	СН1		СН2	НН
			на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	
C <sub>2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	0	-	-	1 459 195,88	1 128 574,76
C <sub>2.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево-стальным проводом сечением 50-95 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах, одноцепная, на i-м уровне напряжения	руб./км	0	-	2 729 071,24	-	-
C <sub>3.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./км	0	-	-	3 543 066,81	1 990 555,80
C <sub>3.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения	руб./км	0	-	-	49 649 852,61	50 074 118,45
C <sub>3.3</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) мм <sup>2</sup> , один кабель в траншее на i-м уровне напряжения	руб./км	0	11 101 796,27		-	-

C <sub>3.4</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) мм2 ,на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы с допустимой рабочей температурой 110 С, максимальной кратковременной 180 С, сечением до 225 мм2 и одного кабеля в трубе)	руб./км	0	19 111 475,00		-	-
C <sub>3.5</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм2, три кабеля в траншее, на i-м уровне напряжения	руб./км	0	12 889 941,90		-	-
C <sub>3.6</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм2 ,на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы с допустимой рабочей температурой 110 С, максимальной кратковременной 180 С, сечением до 225 мм2 и три кабеля в трубе)	руб./км	0	27 022 737,00		-	-
C <sub>4.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./шт.	0	2 979 280,00		861 908,95	-
C <sub>4.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./шт.	0	-	-	33 446 558,20	71 977,23
C <sub>5</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	5 039,80	2 127,94
C <sub>6</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	5 039,80	2 127,94
C <sub>7</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	руб./кВт	0	-	-	8 951,51	-
Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2018 года без НДС				
			максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт			
C <sub>1<sup>maxN</sup></sub>	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	640,93	640,93			
C <sub>1.1<sup>maxN</sup></sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		359,70	359,70			
C <sub>1.2<sup>maxN</sup></sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		281,23	281,23			
Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2018 года без НДС				
			максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт			
			Уровень напряжения				
			СН2, НН	ВН	СН1	СН2	НН



$C_2^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	-	-	3 696,70	15 171,54
$C_{3.1}^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	-	-	22 560,42	8 399,29
$C_{3.2}^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения	руб./кВт	0	-	-	159 821,12	128 103,60
$C_{4.1}^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./кВт	0	-	-	0,00	-
$C_{4.2}^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./кВт	0	-	-	1 853,63	503,76
$C_5^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	0,00	0,00
$C_6^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	0,00	0,00
$C_7^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	руб./кВт	0	-	-	0,00	-

Управляющий



Н.В.Геркен

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки*  (рублей)	Плановые показатели	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию  (рублей/кВт, рублей/шт, рублей/км)  (без учета НДС)
		Мощность  Длина линий  Количество (кВт, км, шт)	
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	78140,1	10	7814,01
по постоянной схеме			
по временной схеме			
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	677144,856	0,6	1128574,76
строительство воздушных линий			
строительство кабельных линий			
строительство пунктов секционирования	861908,95	1	861908,95
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	212794	100	2127,94
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	61092,7	10	6109,27
по постоянной схеме			
по временной схеме			
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	-	-	-
по постоянной схеме			
по временной схеме			
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	-	-	-
по постоянной схеме			
по временной схеме			

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.



Н.В. Геркен

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий		
	по технологическому присоединению — всего	94,505	139,230
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	0,614	0,905
	энергия на хозяйственные нужды	5,869	8,646
	оплата труда	46,430	68,404
	отчисления на страховые взносы	14,535	21,414
	прочие расходы — всего	26,962	39,722
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	4,291	6,321
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	7,891	11,626
	работы и услуги непроизводственного характера — всего	14,781	21,776
	в том числе:		
	услуги связи	0,123	0,181
	расходы на охрану и пожарную безопасность	1,673	2,464
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,057	0,084
	плата за аренду имущества	12,928	19,047
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
	внереализационные расходы — всего	0,095	0,139
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	0,095	0,139
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	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) объектов электроэнергетики	326,811	1751,848
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0	326,811
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	421,316	2217,889

Управляющий

Н.В. Геркен





**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о присоединенных объемах максимальной мощности**  
**за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

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	0	0	0	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	0	0	0	0


 Для документов

Управляющий  Н.В. Геркен

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной**  
**мощности построенных объектов за 3 предыдущих года**  
**по каждому мероприятию**

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 1—20 кВ 35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	0	0

Управляющий



Н.В. Геркен



# **ИНФОРМАЦИЯ** **об осуществлении технологического присоединения по договорам,** **заключенным за текущий 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	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0
	в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	1	0	0	45,00	0	0	28,842	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	446	0	0	13,922	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.

Управляющий



Н.В. Геркен

## ИНФОРМАЦИЯ

### 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	1	0	0	6,65	0	0
	в том числе льготная категория*	1	0	0	6,65	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	1	0	0	45	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	2	0	0	672	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт — всего	0	0	0	0	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.

Управляющий



Н.В. Геркен