

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение****Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод" на 2018 год**  
(наименование сетевой организации)

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

Управляющий

Геркен Н.В.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
**для расчета платы за технологическое присоединение**  
**к территориальным распределительным сетям на уровне**  
**напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью**  
**менее 8900 кВт**

Акционерное общество "Шахтинский завод Гидропривод"  
(наименование сетевой организации)

на **2018** год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов «б» и «в» пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	677,05	677,05
C <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	278,06	
C <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	173,68	
C <sub>1.3</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	29,11	
C <sub>1.4</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	рублей/кВт	196,2	
Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к распределительным сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области			



Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Значения в базовых ценах 2001 года без НДС	
		Уровень напряжения	
		НН	СН2
C <sub>2,i</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	110205,65	135594,8
C <sub>3,i</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	145627,5	253397,87
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения	рублей/км	4301151,02	4238082,5
C <sub>4,i</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	129,56	342,56
Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов):			
- до 500 А включительно	рублей/кВт	10,76	43,73
- свыше 500 А	рублей/кВт		109,5
Строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	рублей/кВт		603,28
Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт к распределительным сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области			
Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Значения в базовых ценах 2001 года без НДС	
		Уровень напряжения	
		НН	СН2
C <sub>2,i</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы	рублей/км	220411,3	271189,6

	за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи			
C <sub>3,i</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	291255	506795,75
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения	рублей/км	8602302,04	8476165
C <sub>4,i</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	259,13	685,12
	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ППП-переключательных пунктов):			
	- до 500 А включительно	рублей/кВт	21,52	87,47
	- свыше 500 А	рублей/кВт		219
	Строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	рублей/кВт		1206,57

\* Ставки платы C<sub>2,i</sub>, C<sub>3,i</sub> и C<sub>4,i</sub> за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Управляющий

Для Геркей Н.В.





### РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
по постоянной схеме	0	0	278,06
по временной схеме	0	0	278,06
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0	0	
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:			
строительство воздушных линий	0	0	
строительство кабельных линий	0	0	
строительство пунктов секционирования	0	0	
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	0	0	173,68
по временной схеме	0	0	173,68
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме	0	0	29,11
по временной схеме	0	0	29,11
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	0	0	196,2
по временной схеме	0	0	196,2

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

Управляющий \_\_\_\_\_ Геркен Н.В.



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

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период 2017г.	Плановые показатели на следующий период 2018г.
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению — всего	0	0
	в том числе:	0	0
	вспомогательные материалы	0	0
	энергия на хозяйственные нужды	0	0
	оплата труда	0	0
	отчисления на страховые взносы	0	0
	прочие расходы — всего	0	0
	из них:	0	0
	работы и услуги производственного характера	0	0
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0	0
	работы и услуги непроизводственного характера — всего	0	0
	в том числе:	0	0
	услуги связи	0	0
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0	0
	плата за аренду имущества	0	0
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	0
	внереализационные расходы — всего	0	0
	в том числе:	0	0
	расходы на услуги банков	0	0
	процент за пользование кредитом	0	0
	прочие обоснованные расходы	0	0
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0	0
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0	0
3.	Выпадающие доходы (экономию средств)	0	0
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	0	0

Управляющий \_\_\_\_\_ Геркен Н.В.

**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

Управляющий

Геркен Н.В.





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

Управляющий



Геркен Н.В.



## 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	0	0
в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 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
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



Геркен Н.В.



## 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	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	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

Геркен Н.В.

