Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

МУП «ПОВВ» **на 2017 год**

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения»

2. Сокращенное наименование МУП «ПОВВ»

3. Место нахождения г.Челябинск

4. Адрес юридического лица 454020, г.Челябинск, ул.Варненская, 13

5. ИНН 7421000440

6. КПП 742150001

7. Ф.И.О. руководителя Поташев Денис Леонидович

8. Адрес электронной почты povv@voda.uu.ru

9. Контактный телефон 8 (351) 259-13-01

10. Факс 8 (351) 232-74-36

Приложение № 3
к стандартам раскрытия
информации субъектами
оптового и розничных

(в ред. Постановления Правите
от 17.09.2015 № 987)

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 МУП "ПОВВ"

(наименование сетевой организации)

на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
С1 0-15 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопри-нимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по опреде-лению 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	161.99	161.99
С1.1 0-15 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	25.28	25.28
С1.2 0-15 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	109.49	109.49
С1.3 0-15 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	-	-
С1.4 0-15 кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо-дов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	27.21	27.21

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
С1 15-150кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопри-нимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по опреде-лению 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	16.20	16.20
С1.1 15-150кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	2.45	2.45
С1.2 15-150кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	10.96	10.96
С1.3 15-150кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо-дов на участие сетевой организации в осмотре должност-ным лицом органа федерального государственного энерге-тического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	-	-
С1.4 15-150кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо-дов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	2.79	2.79
С1 150-670кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо-дов 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	3.63	3.63
С1.1 150-670кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	0.57	0.57
С1.2 150-670кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	2.45	2.45
С1.3 150-670кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо-дов на участие сетевой организации в осмотре должност-ным лицом органа федерального государственного энерге-тического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	-	-

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
С1.4 150-670кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо-дов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	0.61	0.61
С1 670-8900кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо-дов 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	0.27	0.27
С1.1 670-8900кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	0.04	0.04
С1.2 670-8900кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	0.19	0.19
С1.3 670-8900кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо-дов на участие сетевой организации в осмотре должност-ным лицом органа федерального государственного энерге-тического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	-	-
С1.4 670-8900кВт	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо-дов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	0.05	0.05
$C_{2,(0\text{-}15кВт)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо-дов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определе-нию размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной служ-бой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	2367.61	2367.61
$C_{3,(0\text{-}15кВт)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложе-нию № 1 к методическим указаниям по определе-нию размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной служ-бой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	3512.38	3512.38

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{4,(0\text{-}15кВт)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоеди-нение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт	4130.74	4130.74
$C_{2,(15\text{-}150кВт)}$	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	2288.15	2288.15
$C_{3,(15\text{-}150кВт)}$	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	3863.62	3863.62
$C_{4,(15\text{-}150кВт)}$	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	4130.74	4130.74
$C_{2,(150\text{-}670кВт)}$	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	2274.65	2274.65
$C_{3,(150\text{-}670кВт)}$	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	4037.07	4037.07

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{4,(150-670кВт)}$	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	4240.05	4240.05
$C_{2,(670-8900кВт)}$	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	976.47	976.47
$C_{3,(670-8900кВт)}$	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	2067.91	2067.91
$C_{4,(670-8900кВт)}$	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	5487.09	5487.09

Приложение № 4
к стандартам раскрытия
информации субъектами оптового
и розничных рынков

(в ред. Постановления Правительства Р
от 17.09.2015 № 987)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении на 2017 год

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	58268.22	0-15	218.59
по постоянной схеме	28273.06	15-150	106.06
по временной схеме	58268.22	0-15	218.59
по временной схеме	28273.06	15-150	106.06
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
строительство воздушных линий	-	-	-
строительство кабельных линий	-	-	-
строительство пунктов секционирования	-	-	-
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	27307.8	0-15	102.44
по постоянной схеме	7451.17	15-150	27.95
по временной схеме	27307.8	0-15	102.44
по временной схеме	7451.17	15-150	27.95

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
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			
по постоянной схеме	7325.01	0-15	27.48
по постоянной схеме	1844.35	15-150	6.92
по временной схеме	7325.01	0-15	27.48
по временной схеме	1844.35	15-150	6.92

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение № 5
к стандартам раскрытия
информации субъектами
оптового и розничных рынков

(в ред. Постановления Правител
от 17.09.2015 № 987)

Р А С Ч Е Т

необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение на 2017 год

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего		16 560.66
в том числе:		
вспомогательные материалы		
энергия на хозяйственные нужды	0	0.00
оплата труда	0	10 291.67
отчисления на страховые взносы	0	3 108.08
прочие расходы - всего	0	3 160.91
из них:		
работы и услуги производственного характера		
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера - всего	0	3 160.91
в том числе:		
услуги связи		
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
плата за аренду имущества		
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	3 160.91
внереализационные расходы - всего		
в том числе:		
расходы на услуги банков		
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	0	17 740 896.65
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	0	0.00
Итого (размер необходимой валовой выручки)	0	17 757 457.31

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2013-2015)

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

Пункты секционирования, КТП и РП не строились

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2013-2015)

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

Линии электропередачи не строились

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2016 год МУП "ПОВВ"

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
льготная категория *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Договора на технологическое присоединение не заключались

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение за 2016 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	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-
льготная категория *	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-
льготная категория **	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

Заявок на технологическое присоединение к сетям МУП "ПОВВ" не поступало.