



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 19 января 2012 года № 2-5  
г. Курган

**Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Варел НТС» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» по индивидуальному проекту**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 года № 365-э/5 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании обращения Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области постановляет:

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Варел НТС» (640014, г.Курган, пр. Машиностроителей, д.26, стр.2, ИНН 7728736832), расположенных по адресу:

г.Курган, пр. Машиностроителей, д.26А, стр.2 к электрическим сетям Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» по индивидуальному проекту в размере 5028249,22 руб. (без НДС) за 1700 кВт, в точках присоединения: 1) на конечниках кабельной линии 6 кВ от РУ-6 кВ ПС «Промышленная» яч.№24 в РУ-6 кВ новой ТП (1 СШ), 2) на конечниках кабельной линии 6 кВ от РУ-6 кВ ТП-840 ПС «Промышленная» яч.15 в РУ-6 кВ новой ТП (2 СШ) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию согласно приложениям 1 и 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после официального опубликования в Курганской областной общественно-политической газете «Новый мир».

Директор Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Курганской области



М.И. Шерemet

Приложение 1 к постановлению  
Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов  
Курганской области  
от 19 января 2012 года № 2-5  
«Об установлении платы за  
технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств  
Общества с ограниченной  
ответственностью «Варел НТС» к  
электрическим сетям Открытого  
акционерного общества  
«ЭнергоКурган» по индивидуальному  
проекту»

**Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению**

тыс. руб.			
№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	-	14,103
1.1	Вспомогательные материалы		
1.2	Энергия на хозяйственные нужды		
1.3	Оплата труда ППП (без ЕСН)	-	3,881
1.4	Отчисления на социальные нужды	-	1,335
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	-	8,887
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	-	1,978
1.5.2	- налоги, всего		
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	-	6,908
1.5.3.1	услуги связи		
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность		
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
1.5.3.4	плата за аренду имущества		
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	-	6,908
1.6	Внереализационные расходы, всего		
1.6.1	- расходы на услуги банков		
1.6.2	- % за пользование кредитом		
1.6.3	- налог на имущество		
1.6.4	- другие обоснованные расходы		
1.6.5	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
1.6.6	- другие расходы из прибыли		
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	5014,146
3	Выпадающие доходы/экономия средств		
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	-	5028,249

Приложение 2 к постановлению  
Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов  
Курганской области  
от 19 января 2012 года № 2-5  
«Об установлении платы за  
технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств Общества  
с ограниченной ответственностью  
«Варел НТС» к электрическим сетям  
Открытого акционерного общества  
«ЭнергоКурган» по индивидуальному  
проекту»

**Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом  
присоединении единицы мощности (1 кВт)**

руб./кВт

№	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка платы	
		ожидаемые данные за текущий период	плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	-	2957,79
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	-	2,86
1.1			
1.2			
1.3			
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего	-	1,84
2.1			
2.2			
2.3			
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего	-	2949,50
	в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:	-	2949,50
3.1	строительство воздушных и (или) кабельных линий	-	2949,50
3.2	строительство пунктов секционирования	-	
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		
3.4	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)		
3.5	организация автоматизированного учета электроэнергии		0,00
3.6	организация телемеханики (телеуправление, телеизмерение)		
3.7	организация устройств релейной защиты и ПА, организация связи, компенсация емкостных токов		0,00
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	-	2,09
4.1			
4.2			
4.3			

5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч.*	-	0,00
5.1			
5.2			
5.3			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	-	1,51
6.1			
6.2			
6.3			

\* Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику).

Примечание: При утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов плата утверждается с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту.