



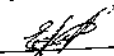
Государственный комитет
Псковской области по тарифам и энергетике

ПРОТОКОЛ
заседания Коллегии

от 02 мая 2012 г.

№ 4

УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Коллегии
Государственного комитета
Псковской области по тарифам и
энергетике

 Е.В.Пилипенко

«02» мая 2012 г.

Председательствующий - Е.В.Пилипенко
секретарь Коллегии - Л.С.Булатова

Присутствовали:
члены Коллегии: Н.Н.Сергеева, А.Н.Цветков, А.Т.Герасимова
приняли участие в заседании Коллегии: Ю.П.Хлебус, В.В.Тимохина, С.А.Удовенко

из приглашённых: заместитель директора по реализации услуг и транспорта филиала ОАО МРСК «Северо-Запада» «Псковэнерго» В.В.Якутович, начальник отдела тарифов филиала «Псковский» ОАО «Славянка» Н.А.Цыпкина.

Е.В.Пилипенко - предложила:
Утвердить Повестку дня.

ПОВЕСТКА ДНЯ

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» энергопринимающего устройства ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы» Великолукский завод «Транснефтемаш» (Псковская область, г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2)

Докладчик: Ю.П.Хлебус

2. О внесении изменения в приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 27.09.2011 № 36-в

Докладчик: В.В.Тимохина

РЕШИЛИ: утвердить предложенную Повестку дня.
ГОЛОСОВАЛИ: За – единогласно
Против – нет

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» энергопринимающего устройства ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы» Великолукский завод «Транснефтемаш» (Псковская область, г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2)

Ю.П. Хлебус – доложил о проведённой экспертизе и расчёте платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы» Великолукский завод «Транснефтемаш» (Псковская область, г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2) к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» (приложения № 1 и 2).

Заявление в Госкомитет направлено сетевой организацией с нарушением 30-дневного срока после получения заявки от заявителя от 24.11.2011 №4875/11.

Запрашиваемая мощность 2859 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надёжности электроснабжения.

При проведении анализа представленного расчета НВВ на основании Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 30.11.2010 № 365-з/5, и Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004) в расчет платы внесены изменения с перерасчетом:

1. Затрат на подготовку технических условий.
2. Затрат на разработку проектной документации.
3. Затрат на телемеханику и релейную защиту.
4. Затрат на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ.
5. Затрат на фактические действия по присоединению.

Из расчета стоимости строительства объекта исключены:

1. Налог на прибыль в сумме 161 118,00 руб. предусмотренный при разработке проектной документации, согласно п.12 Методических указаний.
2. Затраты на временные здания и сооружения в сумме 24 695,42 руб., согласно п. 4.84 Методики определения стоимости строительной продукции.
3. Затраты на добровольное страхование в сумме 65 113,19 руб., согласно п. 9.9 Методики определения стоимости строительной продукции.
 $4305,62+60807,57=65113,19$
4. Затраты на содержание службы заказчика в сумме 82 420,66 руб., согласно п. 4.87 и п.10.1 Методики определения стоимости строительной продукции.
 $8532,950+73887,71=82420,66$

Стоимость работ по подготовке технических условий определена с учетом заработной платы, страховых взносов (34,4%) и затрат на ГСМ в размере 3091,00 руб.
Расчет затрат: $2222,11+764,41+104,76=3091,00$

Стоимость работ по проверке выполнения технических условий заявителем определена с учетом заработной платы, страховых взносов (34,4%) и затрат на ГСМ в размере 3811,00 руб.

Расчет затрат: $2757,76+948,67+104,76=3811,00$

Стоимость фактических действий по присоединению определена с учетом заработной платы, страховых взносов (34,4%) и затрат на ГСМ в размере 992,00 руб.
Расчет затрат: $659,94+227,02+104,76=992,00$

Объем средств на разработку проектной документации определяется в размере 9% от стоимости работ согласно установленным укрупненным показателям, утвержденным Распоряжением ОАО «МРСК Северо-Запада» от 10.06.2011 №153-р.

В аналитическом расчете стоимость строительных работ определена в размере 6 666 703,00 руб. Учитывая, указанный метод определения стоимости проектной документации в расчет должна включаться сумма в размере 9% от стоимости строительных работ, т.е. сумма 600 003,00 руб.

Кроме того, сетевая организация к расходам по разработке проектной документации применила – налог на прибыль в размере 20%.

Согласно пункту 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям – разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, не относится к мероприятиям по выполнению технических условий сетевой организацией.

В связи с этим средства, в виде налога на прибыль, в сумме 161 118,00 руб. из расчета исключить.

В перерасчете сумма непредвиденных расходов в аналитическом расчете стоимости строительных работ составила 194 176,00 руб.

Налог на прибыль в размере 20% определяется от стоимости монтажных работ и составляет 1 666 676,00 руб. без НДС.

По результатам проведенного комплексного анализа экономической обоснованности размера платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы» Великолукский завод «Транснефтемаш» и на основании представленных материалов затраты сетевой организации определены по каждому мероприятию технологического присоединения:

- Подготовка технических условий – 3 091,00 руб.
- разработка проектной документации – 600 003,00 руб.
- выполнение ТУ сетевой организацией – 8 333 378,00 руб.
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 3 811,00 руб. – на основании калькуляции на оказание услуг потребителям по проверке выполнения ТУ.
- фактические действия по присоединению – 992,00 руб. – на основании калькуляции на оказание услуг по подключению к сети.

Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту произведен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 30.11.2010 № 365-з/5.

Согласно перечню мероприятий по калькуляции, указанной в приложении 2 Методических указаний, определена ставка платы за 1 кВт мощности технологического присоединения по индивидуальному проекту с учетом запрашиваемой максимальной мощности 2859 кВт на уровне напряжения 10 кВ по каждому указанному мероприятию:

- Подготовка технических условий – 1,08 руб./кВт.
- разработка проектной документации – 209,86 руб./кВт.
- выполнение ТУ сетевой организацией – 2 914,79 руб./кВт.
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 1,33 руб./кВт.
- фактические действия по присоединению – 0,35 руб./кВт.

Итого ставка платы составляет 3 127,41 руб./кВт.

На основании материалов, представленных в Госкомитет для обоснования затрат филиала ОАО «МРСК Северо-запада» «Псковэнерго» за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы» Великолукский завод «Транснефтемаш», и согласно аналитическому расчету платы за технологическое присоединение, предлагается – утвердить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающего устройства Великолукский завод «Транснефтемаш» к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК

Северо-запада» «Псковэнерго» в сумме 8 941 276,00 рублей без НДС с разбивкой стоимости по каждому мероприятию технологического присоединения.

В проекте договора - исключить пункт 3.6 и пункт 3.7, т. к. государственному регулированию в электроэнергетики подлежит плата за технологическое присоединение и взимается однократно в соответствии с пунктом 26 Федерального закона № 35-ФЗ и пунктом 5 Методических указаний.

ВЫСТУПИЛИ:

Е.В.Пилюпенко – у членов коллегии или у представителя организаций вопросы к эксперту есть?

Члены коллегии – нет.

В.В.Якутович – вопрос по части компенсации налога на прибыль, поскольку затраты на проектно-изыскательские работы входят в общую стоимость объекта и являются капитальными вложениями.

Ю.П.Хлебус — в расчет размера платы согласно методических указаний налог на прибыль за разработку проектной документации не включается.

Е.В.Пилюпенко – какие предложения у членов коллегии?

Члены коллегии – утвердить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающего ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы» Великолукский завод «Транснефтемаш» (Псковская область, г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2) к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго».

РАЗНОГЛАСИЯ: есть (налог на прибыль за разработку проектной документации).

РЕШИЛИ:

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 365-з/5, утвердить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающего устройства ОАО «Верхневолжские магистральные нефтепроводы» Великолукский завод «Транснефтемаш» (Псковская область, г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2) к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», согласно строке 1 приложения № 1 и приложению № 2 к настоящему протоколу.

ГОЛОСОВАЛИ: За – единогласно

Против – нет

2. О внесении изменения в приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 27.09.2011 № 36-в

В.В.Тимохина – доложила о том, что филиал «Псковский» ОАО «Славянка» впервые вышел на регулирование в июле 2011 года. Приказом Госкомитета от 27.09.2011 № 36-в «Об утверждении тарифов на товары и услуги водоснабжения и водоотведения для потребителей услуг, оказываемых филиалом «Псковский» ОАО «Славянка» согласованы производственные программы сроком на год и установлены тарифы с 01.11.2011.

В целях упорядочения отчетности по выполнению производственных программ и проведения мониторингов по производственно-экономическим показателям в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, филиал «Псковский» ОАО «Славянка» обратился в Госкомитет с просьбой согласовать производственные программы на 2011 – 2012 годы (14 месяцев) по водоснабжению и водоотведению без увеличения тарифов. Таким образом необходимо внести в приказ Государственного комитета Псковской области

по тарифам и энергетике от 27.09.2011 № 36-в изменение, изложив приложение № 1 к приказу в следующей редакции:

«
ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
 к приказу Государственного комитета
 Псковской области по тарифам и
 энергетике от 27.09.2011 № 36-в

Основные показатели производственных программ филиала «Псковский» ОАО «Славянка», осуществляющего эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод

**Обоснование обеспечения прогнозируемого объема
 и качества услуг в сфере водоснабжения**

Производственно-технические показатели организации коммунального комплекса:

Филиал «Псковский» ОАО «Славянка»

№ п/п	Наименование показателей	Един. измер.	Величина показателя на период регулирования
1	Объем выработки воды	тыс. куб. м	2119,60
2	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	23,10
3	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	406,27
4	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	2873,79
5	Объем потерь	тыс. куб. м	40,12
6	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	1,40
7	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	2808,42
7.1	- населению	тыс. куб. м	927,77
7.2	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1545,30
7.3	- прочим потребителям	тыс. куб. м	335,35

**Обоснование обеспечения прогнозируемого объема
 и качества услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод**

Производственно-технические показатели организации коммунального комплекса:

Филиал «Псковский» ОАО «Славянка»

№ п/п	Наименование показателей	Един. измер.	Величина показателя на период регулирования
1	Объем отведенных стоков	тыс. куб. м	2871,60
2	Объем отведенных стоков, пропущенный через очистные сооружения	тыс. куб. м	1755,60
3	Объем реализации товаров и услуг, в том	тыс. куб. м	2780,50

	числе по потребителям:		
4	- населению	тыс. куб. м	883,60
5	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1494,60
6	- прочим потребителям	тыс. куб. м	402,20

». **ВЫСТУПИЛИ:**
Е.В.Пилипенко – у членов коллегии или у представителя организаций вопросы к экспертизе есть?

Члены коллегии – нет.

Н.А.Пыпкина – вопросов нет.

Е.В.Пилипенко – какие предложения у членов коллегии?

Члены коллегии – внести изменения в приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 27.09.2011 № 36-в.

РАЗНОГЛАСИЯ: нет.

РЕШИЛИ:

На основании Положения о Государственном комитете Псковской области по тарифам и энергетике, утвержденного постановлением Администрации области от 29.03.2011 № 110, обращения филиала «Псковский» ОАО «Славянка» от 22.03.2012 № 465 внести в приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 27.09.2011 № 36-в «Об утверждении тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения для потребителей услуг, оказываемых филиалом «Псковский» ОАО «Славянка» изменение, изложив приложение № 1 к приказу в следующей редакции:

«
ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
 к приказу Государственного комитета
 Псковской области по тарифам и
 энергетике от 27.09.2011 № 36-в

Основные показатели производственных программ филиала «Псковский» ОАО «Славянка», осуществляющего эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод

**Обоснование обеспечения прогнозируемого объема
 и качества услуг в сфере водоснабжения**

Производственно-технические показатели организации коммунального комплекса:

Филиал «Псковский» ОАО «Славянка»

№ п/п	Наименование показателей	Един. измер.	Величина показателя на период регулирования
1	Объем выработки воды	тыс. куб. м	2119,60
2	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	23,10
3	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	406,27
4	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	2873,79
5	Объем потерь	тыс. куб. м	40,12
6	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	1,40

7	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	2808,42
7.1	- населению	тыс. куб. м	927,77
7.2	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1545,30
7.3	- прочим потребителям	тыс. куб. м	335,35

Обоснование обеспечения прогнозируемого объема и качества услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод

Производственно-технические показатели организации коммунального комплекса:

Филиал «Псковский» ОАО «Славянка»

№ п/п	Наименование показателей	Един. измер.	Величина показателя на период регулирования
1	Объем отведенных стоков	тыс. куб. м	2871,60
2	Объем отведенных стоков, пропущенный через очистные сооружения	тыс. куб. м	1755,60
3	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	2780,50
4	- населению	тыс. куб. м	883,60
5	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	1494,60
6	- прочим потребителям	тыс. куб. м	402,20

».

ГОЛОСОВАЛИ: За – единогласно
Против – нет

Секретарь коллегии

Ю. Ю.

Л.С.Булатова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к протоколу заседания коллегии
Государственного комитета
Псковской области по тарифам и
энергетике от 02.05.2012 № 4

Плата за технологическое присоединение по индивидуальным проектам к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»

№ п/п	Наименование	Максимальная мощность (кВт)	Уровень напряжения (кВ)	Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» (руб., без НДС)
1	ОАО «Верхневолжские нефтепроводы» «Транснефтемаш» (Псковская область, г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2)	2859	10	8 941 276,00

А *В*

В. М.

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых
при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)
ОАО "Воронежские магистральные нефтепроводы" Великолукский завод "Трансформазы"

№	Наименование мероприятий	Утвержденные ставки платы	
		оплачиваемые абонентами за текущий период	платежные возмещения на следующий период
1	2	3	4
	Итого плата за технологическое присоединение	3 127,41	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	1,08	
1.1			
1.2			
1.3			
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего	209,86	
2.1			
2.2			
2.3			
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:	2 914,79	
3.1	строительство воздушных и (или) кабельных линий	-	
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	-	
3.6	организация телемеханики (телеуправление, телеизмерение)	214,36	
3.7	организация устройств релейной защиты и ПА, организация связи, компенсация емкостных токов	2 117,47	
3.8	налог на прибыль 20 %	582,96	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего	1,33	
4.1			
4.2			
4.3			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч.*	-	
5.1			
5.2			
5.3			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети, всего, в т.ч.	0,35	
6.1			
6.2			
6.3			

Утверждаю
И.о. председателя Госкомитета


(подпись)

Е.В.Пилипенко