

Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

## ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

### о расходах за технологическое присоединение

ООО «Газпром переработка»  
Сургутский ЗСК, УТЖУ на 2017 год  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка» Сургутский ЗСК, УТЖУ
2. Сокращенное наименование: ООО «Газпром переработка» Сургутский ЗСК, УТЖУ
3. Место нахождения: 628408, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Островского, д. 16
4. Адрес юридического лица: 628408, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ул. Островского, д. 16
5. ИНН: 7744001497
6. КПП: 860245001
7. Ф.И.О. руководителя: Гараев Марат Марселевич
8. Адрес электронной почты: shpraerNM@gpp.gazprom.ru
9. Контактный телефон: (3462) 752-510
10. Факс: (3462) 752-678

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии

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

(форма)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
**для расчета платы за технологическое присоединение**  
**к территориальным распределительным сетям на уровне**  
**напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью**  
**ООО «Газпром переработка» Сургутский**  
**менее 8900 кВт** \_\_\_\_\_  
**ЗСК, УТЖУ**  
(наименование сетевой организации)  
на **2017** \_\_\_\_\_ 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		818,64
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт		257,39
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км		257,39
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		-

Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизованные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С <sub>1,4</sub> Стандартизованная 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		453,40
С <sub>2,1</sub> Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на напряжения 0,4 кВ, 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		932 905,90
С <sub>2,2</sub> Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ, 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		1 124 236,00
С <sub>3,1</sub> Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ, 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		3 748 260,00

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>3,2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10кВ, 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		4 738 793,00
C <sub>4,1</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		2 822,16

\* 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.

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

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

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,**

**осуществляемые при технологическом присоединении к электрическим сетям ООО «Газпром переработка» на 2017 г. на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт**

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:	25 738,87	-	-
	по постоянной схеме	-	-	-
	по временной схеме	25 738,87	-	-
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	-	-	-

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
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:	10 785,36	-	-
по постоянной схеме	-	-	-
по временной схеме	10 785,36	-	-
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:	45 340,02	-	-
по постоянной схеме	-	-	-
по временной схеме	45 340,02	-	-

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

к стандартам  
раскрытия  
информации

(форма)

## РАСЧЕТ

**необходимой валовой выручки сетевой организации  
на технологическое присоединение для установления ставки за  
единицу мощности и размера платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром  
переработка» на 2017 г. на территории Ханты-Мансийского  
автономного округа-Югры на уровне напряжения ниже 35 кВ и  
максимальной мощности менее 8900 кВт**

(тыс. рублей)

Показатели		Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	56,27
	в том числе:	
	вспомогательные материалы	0
	энергия на хозяйственные нужды	0
	оплата труда	45,05
	отчисления на страховые взносы	2,34
	прочие расходы - всего	7,11
	из них:	
	работы и услуги производственного характера	0
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0
	работы и услуги непромышленного характера - всего	7,11
	в том числе:	
	услуги связи	0
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0
	плата за аренду имущества	0
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	7,11

Показатели		Плановые показатели на следующий период
	внереализационные расходы - всего	1,77
	в том числе:	0
	расходы на услуги банков	0
	процент за пользование кредитом	0
	прочие обоснованные расходы	0
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1,42
	другие расходы из прибыли	0,35
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	10547,02
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	10603,29

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

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

(форма)

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

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

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

(форма)

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

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

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

(форма)

**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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному									
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному									
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* 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.

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 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	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-

\* 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.