

СООБЩЕНИЕ о раскрытии информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии

Полное наименование: Открытое Акционерное Общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»

Сокращенное наименование: ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»

Место нахождения: с.Мамыково, Нурлатский район, Республика Татарстан

ОГРН: 1021605355551

ИНН 1632004033

В соответствии со «Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ №24 от 21.01.2004 г, ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» публикует информацию.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и плата за технологическое присоединение к распределительным сетям подлежат государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Тарифы на соответствующий период регулирования утверждаются для ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» решениями Государственного Комитета РТ по тарифам.

На 2016 год утверждены следующие тарифы.

- **По передаче электрической энергии** - установлены Постановлением Государственного Комитета РТ по тарифам от 10.12.2015 №3-10/э «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передачи энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан 2015-2019 годы»: опубликовано на официальном сайте Государственного комитета РТ по тарифам.

с 1 января по 30 июня 2016 года			с 1 июля по 31 декабря 2016 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт в час	руб./кВт в час	руб./МВт в месяц	руб./МВт в час	руб./кВт в час
166771,02	20,55	0,34595	166771,02	20,05	0,35545

Фактический баланс электроэнергии и мощности на 2015 год

Наименование	Поступление в сеть, млн.кВт ч	Объем услуг, млн.кВт ч	Потери в сети, млн.кВт ч	Заявленная мощность, МВт
ВН	47,433	2,605	0,345	0,4305
СН1	11,953	10,995	0,002	1,8174
СН2	8,052	7,4080	0,064	1,2243
НН	0,304	0,292	0,012	0,0508
Всего	48,902	21,1990	0,423	3,5230

Баланс электроэнергии:

№ п.п.	Показатели		2015 год				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВтч	48,902	47,433	11,953	8,052	0,304
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч			10,995	7,540	0,304
	в том числе из сети						
	МСК	млн.кВтч					
	ВН	млн.кВтч	18,536		10,995	7,540	
	СН1	млн.кВтч					
	СН2	млн.кВтч	0,304				0,304
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	млн.кВтч					
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	1,249		0,763	0,486	
1.4.	поступление эл. энергии от не сетевых организаций	млн.кВтч	0,221		0,195	0,026	
1.5.	поступление эл. энергии от сетевых организаций	млн.кВтч	47,433	47,433			
	в т.ч.ОАО "Татнефть"	млн.кВтч	47,433	47,433			
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	0,423	0,345	0,002	0,064	0,012
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	0,86	0,73	0,01	0,79	3,94
3.	Расход электроэнергии на произв и хознужды	млн.кВтч					
4.	Отпущено из сети	млн.кВтч	48,480	28,552	11,952	7,684	0,292
4.1.	на собственное потребление	млн.кВтч	27,180	25,947	0,956	0,277	
	в т. ч. через сети ОАО "СК"	млн.кВтч					
	в т.ч.						
4.2.	По потребителям ГП		3,261	2,605		0,364	0,292
4.2.1	прочие	млн.кВтч	3,195	2,605		0,364	0,227
4.2.2.	население	млн.кВтч	0,065				0,065
4.3.	в сетевые организации	млн.кВтч	18,039		10,995	7,044	
	в т.ч. :						
	ОАО "Сетевая компания"	млн.кВтч	18,039		10,995	7,044	
5.	Трансформированн из сети ВН/СН, СН/НН	млн.кВтч		18,536	0,000	0,304	0,000

Баланс мощности:

№ п.п.	Показатели		2015 год				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	МВт	7,0706	6,9441	1,9403	1,3230	0,0528
1.1.	из смежной сети, всего	МВт			1,8714	1,2655	0,0528
	в том числе из сети	МВт					
	МСК	МВт					
	ВН	МВт	3,1369		1,8714	1,2655	
	СН1	МВт					
	СН2	МВт	0,0528				0,0528
1.2.	от ОАО "Генерирующая компания"	МВт					
1.3.	от ОАО "Сетевая компания"	МВт	0,1193		0,0654	0,0539	
1.4.	поступление эл. энергии от не сетевых организаций	МВт	0,0072		0,0035	0,0036	
1.5.	поступление эл. энергии от сетевых организаций	МВт	6,9441	6,9441			
	в т.ч.ОАО "Татнефть"	МВт	6,9441	6,9441			
2.	Потери электроэнергии в сети	МВт	0,0629	0,0502	0,0003	0,0104	0,0020
	то же в % (п.1.1/п.1.3)		0,89	0,73	0,01	0,79	3,94
3.	Расход электроэнергии на произв и хознужды	МВт					
4.	Отпущено из сети	МВт	7,0077	3,7571	1,9400	1,2598	0,0508
4.1.	на собственное потребление	МВт	3,4847	3,3266	0,1226	0,0355	
	в т. ч. через сети ОАО "СК"	МВт					
	в т.ч.	МВт					
4.2.	По потребителям ГП	МВт	0,5414	0,4305		0,0601	0,0508
4.2.1	прочие	МВт	0,5282	0,4305		0,0601	0,0375
4.2.2.	население	МВт	0,0132				0,0132
4.3.	в сетевые организации	МВт	2,9816		1,8174	1,1642	
	в т.ч. :						
	ОАО "Сетевая компания"	МВт	2,9816		1,8174	1,1642	
5.	Трансформирован из сети ВН/СН, СН/НН	МВт		3,1369		0,0528	

ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не имеет заключенного договора на покупку потерь электрической энергии.

Норматив потерь электроэнергии ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2015 год в Министерстве Энергетики РФ не утверждался.

Информацией о размере потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения, ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не обладает.

В ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» Инвестиционная программа не разработана.

*Мероприятия Предприятия на 2016-2017 г.г.
по надежности, качеству и снижению потерь электроэнергии*

наименование мероприятия	год начала	год окончания	финансирование (тыс.руб.без НДС)		
			всего	2016	2017
Проектные работы по перевооружению подстанции «Мамыково» ОРУ – 35 кВ Замена масляных выключателей на вакуумные Замена разъединителей 35 кВ	2016	2017	19 200	12 000	7 200

Замена шкафов управления и учета Замена трансформаторов напряжения 35 кВ					
--------------------------------------------------------------------------------	--	--	--	--	--

Источником финансирования данных мероприятий является собственные средства, себестоимость услуг по передаче электрической энергии.

ОАО «Татнефтепром-Зюлеевнефть» является территориальной сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан. Перечень зон деятельности ОАО «Татнефтепром-Зюлеевнефть»

- РТ, Нурлатский р-н, с. Мамыково.

По итогам 2015 года, аварийных отключений, в сетях ОАО «Татнефтепром-Зюлеевнефть», не было.

ОАО «Татнефтепром-Зюлеевнефть» обладает сетями и подстанцией (Мамыково) 110/35/10 кВ.

Сведения о технологической возможности присоединения к эл/сетям ОАО «Татнефтепром-Зюлеевнефть»:

Наименование объекта	Место нахождения, адрес	Уровень напряжение, кВ.		
		10	35	110
Подстанция Мамыково 110/35/10	с. Мамыково	есть	нет	нет

Наименование объекта	Место нахождения, адрес	Уровень напряжение, кВ.	
		0,4	10
КТП-129П	г. Нурлат	есть	нет
КТП-2465П	с. Мамыково	есть	нет
КТП-21П	с. Мамыково	есть	нет

График вывода в ремонт эл/сетевого оборудования для реконструкции в 2016 году.

Наименование объекта	Место нахождения, адрес	Дата вывода в ремонт (ориентировочно)	Сроки проведение ремонта, полное или частичное отключение
T1 110/35/10	П/с Мамыково	Июль 2016г.	15 дней, отключение по линии 35кВ
T2 110/35/10	П/с Мамыково	Август 2016г.	15 дней, отключение по линии 35кВ

График ППР электрооборудования ОАО «Татнефтепром-Зюлеевнефть» на 2016 год

№ п/п	Типы оборудования	Ед. изм	Кол-во оборуд.	Янв.	Фев.	Мар т	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт.	Нояб.	Дек.
1	Силовой трансформатор 10 000 кВа №1,2	шт.	2		ТО			ТО			ТР			ТО	
2	Разъединитель 110 кВ	шт.	6	ТО		ТР		ТО		ТР		ТР		ТО	
3	Разъединитель 35 кВ	шт.	12		ТО		ТР		ТР		ТР		ТО		ТО
4	Масляный выключатель С-35М-630	шт.	5	ТО		ТР		ТО		ТР		ТО		ТО	
5	ОПН – 110 кВ	шт.	6		ТО		ТР		ТР		ТО		ТО		ТР

6	Измеритель транс-ры тока	шт.	16		ТР		ТО		ТР		ТО		ТР		ТР
7	Измеритель транс-ры напряж.	шт.	10	ТР		ТО		ТР		ТО		ТР		ТО	ТО
8	Ячейка 6(10)кВ-вводная	шт.	4		ТО			ТО			ТО			ТР	
9	Ячейка 6(10)кВ-секционная	шт.	4			ТР			ТО			ТО			
10	Ячейка 6(10)кВ-отходящая (двигательная)	шт.	18	ТО			ТО			ТО			ТР		ТО
11	Ячейка 6(10)кВ-НТМИ	шт.	2		ТР			ТО			ТО			ТО	
12	Ячейка 6(10)кВ-ТСН	шт.	3			ТО			ТР			ТО			
13	Разрядник РВС – 10 кВ	шт.	69		ТО			ТР			ТО			ТР	ТО
14	Разрядник РВС – 35 кВ	шт.	12	ТО			ТО			ТО				ТР	

Сводные данные о поданных заявках на технологическое присоединение к эл/сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к эл/сетям:

	1 кв. 2014	2 кв. 2014	3 кв. 2014	4 кв. 2014	1 кв. 2015	2 кв. 2015	3 кв. 2015	4 кв. 2015
Подано заявок на технологическое присоединение	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество мощности, необходимое для их удовлетворения	-	-	-	-	-	-	-	-
Сведения о заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество аннулированных заявок на технологическое присоединения	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество выполненных присоединений и присоединенной мощности	-	-	-	-	-	-	-	-

ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» оказывает услуги по передаче электрической энергии и мощности ОАО «Сетевая компания» по Договору о возмездном оказании услуг по передаче электроэнергии (мощности) в соответствии с действующим законодательством.

Исполнитель (ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть») обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) от точек приема, указанных в Приложении №1 к Договору, до точек поставки, указанных в Приложении №2 к Договору, посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии (мощности) через объекты электросетевого хозяйства Исполнителя, а Заказчик (ОАО «Сетевая компания») обязуется оплачивать эти услуги в порядке и сроки, установленные Договором.

Нормативно-правовыми актами, регулирующими условия договора оказания услуг по передаче электроэнергии, являются:

- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Источником официального опубликования данных документов является «Российская газета» от 01.09.2006 №194;

- Собрание законодательства Российской Федерации от 04.06.2012, №23, ст.3008 (издательство «Юридическая литература»).

- Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Источником официального опубликования вышеуказанного Постановления являются издания:

- "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525.

- "Российская газета" за 19.01.2005 N 7.

Нормативными документами, определяющие стоимость договоров технологического присоединения

являются Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Источником официального опубликования вышеуказанного Постановления являются издания:

- "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525.
- "Российская газета" за 19.01.2005 N 7.

Нормативно-правовым актом, регулирующим условия договора об осуществлении технологического присоединения, являются «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям.....», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861. Источником официального опубликования вышеуказанного Постановления являются издания:

- "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525.
- "Российская газета" за 19.01.2005 N 7.

Главный энергетик:

ОАО «Татнефтепром – Зюзеевнефть»:

Евлентьев П.Г.