

Предложения ОАО "Ярославский судостроительный завод" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2018 год в регионе:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	I квартал 2018	II квартал 2018	III квартал 2018	IV квартал 2018
	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия						
	Поступление в сеть	млн кВтч	7,0298	5,9057	5,1696	6,4400
	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн кВтч	0,1757	0,1476	0,1292	0,1610
	собственное потребление	млн кВтч	0,0562	0,0472	0,0414	0,0515
	передан сторонним потребителям (субабонентам)	млн кВтч	0,1195	0,1004	0,0879	0,1095
	Относительные потери	%	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000
	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	млн кВтч	6,8541	5,7581	5,0404	6,2790
	собственного потребления	млн кВтч	2,3006	1,6616	1,3679	1,8935
	передан сторонним потребителям (субабонентам)	млн кВтч	4,5535	4,0965	3,6725	4,3855
Мощность						
	Поступление в сеть	МВт	8,0117	6,9517	6,5750	7,4400
	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,2003	0,1738	0,1634	0,1860
	собственное потребление	МВт	0,0641	0,0556	0,0523	0,0595
	передан сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,1362	0,1182	0,1111	0,1265
	Относительные потери	%	2,5000	2,5000	2,5000	2,5000
	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	МВт	7,8114	6,7779	6,3716	7,2540
	собственного потребления	МВт	2,1997	1,5962	1,4566	1,9007
	передан сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	5,6117	5,1817	4,9150	5,3533
	Заявленная мощность	МВт	37,9150	37,9150	37,9150	37,9150
	собственное потребление	МВт	32,1700	32,1700	32,1700	32,1700
	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	5,7450	5,7450	5,7450	5,7450

директор организации

*Сергей Владимирович
Иванов И.В.*

директор органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



Иванов И.В.

Форма раскрытия информации
о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии

Наименование организации: **ПАО "Волжский судостроительный завод"**

ИНН: 5010010000
 ОГРН: 501001001

№ пп	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание(ы)
			план('14)	факт('14)	
1	Структура затрат	к	к	к	к
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4966,0	4735,0	
1.1	Собственно, всего	тыс.	4966,0	4735,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	530,1	563,1	
1.1.1.2	на ремонт	тыс.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс.	275,3	435,7	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные	тыс. руб.	4066,2	3761,0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс.	121,2	163,0	
1.1.4	Прочие расходы	тыс.			
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс.			
1.1.4.2	аренда, аренда и сборы	тыс.	29,3	43,0	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных элементов	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с указанием НДС)	тыс. руб.	506,6	1028,6	ОГР-796,2 т.руб., ОХР-409,4 т.руб.
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс.			
1.2.1	платеж на прибыль	тыс.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс.			
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по	тыс.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы на прибыль (с указанием)	тыс. руб.			
1.3	Расходы на оплату технологического происхождения в сетях смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Полученный по возмещению принципала дохода ("забытые" средства, полученные в результате передела регулирования ())	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического происхождения в энергетических сетях, не включенных в плату за регулирование	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: "Количество выданных технологических	ед.			

1.5	Средств, подлежащие долевому учету по результатам вступления в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или диспутного урегулирования споров, решений ФСТ России об отмене решений регулирующих органов, принятых им с провозглашением полномочий (предписаний)	тыс. руб.				
В	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.				
В	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери)	тыс. руб.				
1.1	Справочно: Объем технологической потери	млн м³				
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.				
А)	Натуральный (количественный) показатель, используемый при определении структуры и объема затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии	кВт	кВт	кВт	кВт	кВт
1	Общие количество точек подстанции на конец года	млн	6	6		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	30,5	30,7		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровнях напряжения	МВА	33,9	33,17		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СНД уровнях напряжения	МВА	2,6	7,53		
3	Количество условных единиц по линии электропередач, всего, в том числе	у.е.	329,1099	329,1099		
3.1	в том числе количество условных единиц по линии электропередач на СНД уровне напряжения	у.е.	305,0475	305,0475		
3.2	в том числе количество условных единиц по линии электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	24,0624	24,0624		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том	у.е.				
4.а	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне	у.е.				
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе	км	45,25	45,25		
5.1	в том числе длина линий электропередач на СНД уровне напряжения	км	30,34	30,34		
5.2	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	8,91	8,91		
6	Доля кабелей линий электропередач	%				
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электрического комплекса на конец года	тыс. руб.				
7.1	в том числе за счет главы за технологическое	тыс. руб.				
8	Корректив. (инвестиционные, ремонтные (использ. амортизационной сметы), эксплуатационные, Минэнерго России) (2)	%		а		а

Зам. начальника ОЗ

Главный бухгалтер

Главный инженер

Б.К. Гиз

Н.В. Завина

А.В. Зайков

ПАО "Ярославский судостроительный завод"

Формы для размещения информации

1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Организации на 2016 год

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт*ч (3,04582)	руб./МВт*ч (97,4)	руб./МВт*ч (122,1)

2. Долгосрочные параметры регулирования

Год	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	Индикатор эффективности операционных расходов, %	Коэффициент плативности расходов по количеству активов, %	Индексная корректировка необходимой налоговой нагрузки, осуществляемая с учетом достижения уровня надежности и качества услуг, %	Уровень надежности реализуемых тарифов (услуг)	Уровень качества реализуемых тарифов (услуг)
2016	2,058	1	70	2	1	1
2017	2,123	1	70	2	1	1
2018	2,290	1	70	2	1	1

3. Планируемые значения параметров расчета тарифов

Год	Индикатор операционных изв.	Количество активов (условный единица)*	Величина мощности, в пределах которой сетями Организации принимается на себя обязательство обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг	Величина среднегодового объема потребления энергии территориальными сетевыми организациями	Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии	Величина операционных и расходов
	%					
2018	0,04	129,1096	3,53	16,712	47,11	1295,0

Для организаций электроснабжения
ПАО "Ярославский судостроительный завод"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Факт аналогичный период года, предыдущего отчетному (IV кв. 2015 года)	Факт за отчетный период (IV кв. 2016 года)
1	Фактический уровень потерь в сетях	тыс кВт.ч	69,6	118,2
2	Объем отпуска в сеть	тыс кВт.ч	1 267,205	2 340,887
3	Норматив технологических потерь энергии в сетях	тыс кВт.ч	25,3	46,8
4	Протяженность сетей на конец отчетного периода	км	45	45
5	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	единиц	0	0
6	Протяженность сетей, нуждающихся в замене на конец отчетного периода	км	0,00	0,00

Для организаций электроснабжения
ПАО "Ярославский судостроительный завод"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Факт аналогичный период года, предыдущего отчетному (I кв. 2016 года)	Факт за отчетный период (I кв. 2017 года)
1	Фактический уровень потерь в сетях	тыс кВт.ч	84,5	133,3
2	Объем отпуска в сеть	тыс кВт.ч	1 495,6	2 593,8
3	Норматив технологических потерь энергии в сетях	тыс кВт.ч	29,9	51,9
4	Протяженность сетей на конец отчетного периода	км	45	45
5	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	единиц	0	0
6	Протяженность сетей, нуждающихся в замене на конец отчетного периода	км	0,50	0,00

Главный энергетик ОАО "ЯСЗ"



О.А. Рыков

**СВЕДЕНИЯ О МЕСТЕ НАХОЖДЕНИЯ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ
ПОДСТАНЦИЙ (ТП) НА ТЕРРИТОРИИ
ПАО «Ярославского судостроительного завода».**

№ п/п	№ ТП	Место нахождения	Площадь м.кв.
1	ТП – 2	Механический цех № 2	54,9
2	ТП - 3	АБК цеха № 15	96,5
3	ТП – 4	Стапель цеха № 15	27,3
4	ТП - 5	ДСЦ (около цеха № 5)	87,5
5	ТП - 6	Главный корпус (районе ОГМетра)	70,1
6	ТП - 7	Главный корпус (пристройка со стороны цеха № 2)	33,3
7	ТП - 10	Цех гальваники	66,4
8	ТП – 11	Главный корпус (средний пролет цеха)	36,6
9	ТП – 12	Мазутное хозяйство (отдельно стояща)	40,2
10	ТП – 13	Корпус № 70 (западная часть)	64
11	ТП - 14	Корпус № 70 (восточная часть)	76,4
12	ТП - 18	Здание фильтровальной станции	100,3
13	ТП - 19	Цех №18	30,5
14	ТП - 21	Корпус № 69	76,8
15	ЦРП	Здание ЦРП	130,5
16	Энергоблок и ТП - 16	Здание бывшего цеха № 6	143,4
	Итого:		1134,7

Главный энергетик



О.А. Рыков

**СВЕДЕНИЯ О ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЯХ
ПАО «Ярославского судостроительного завода».**

1. На территории ПАО «ЯСЗ» находится 20 трансформаторных подстанций, с общим количеством трансформаторов - 40 шт.

№ п/ст	Тип трансформатора	Заводской номер	
2	2xFTDO-1000/10	№707136, №708533	с двумя трансформаторами
3	TM-630/10, TUSO-630	№7333, №5988	с двумя трансформаторами
4	TM-1000/10	№2943	с одним трансформатором
5	TR-54-630, TM-1000/10, TM-560/10	№7234, №6560, №49	с двумя трансформаторами
6	2xTM-1000/10	№2967, №6316	с двумя трансформаторами
7	TM-1000/10	№3845	с одним трансформатором
8	TM-630/10	№1141	с одним трансформатором
10	2xTM-1000/10	№6022, №6594	с двумя трансформаторами
11	TM-1000/10	№6604	с одним трансформатором
12	2xTMФ-250/6	№14449, №14200	с двумя трансформаторами
13	2xTMЗ-1000/10	№244789, №244974	с двумя трансформаторами
14	2xTMЗ-1000/10	№253514, №247427	с двумя трансформаторами
16	2xTMЗ-1000/10	№244879, №244019	с двумя трансформаторами
17	2xTMЗ-1600/10	№507828, №507803	с двумя трансформаторами
18	2xTM-250/10	№1009754, №1089411	с двумя трансформаторами
19	2xTMЗ-1000/10	№257584, №257791	с двумя трансформаторами
21	2xTMЗ-1000/10	№261271, №261442	с двумя трансформаторами
ЦРП	TM-1000/10, ТСЗ-630/10	№12552, №20447	с двумя трансформаторами
Энергоблок	TM-16000/10	№506862	с двумя трансформаторами
Энергоблок	TMF-1000/10-6	№ 1310 АИ 215	с двумя трансформаторами

2. Силовые кабельные линии 6 и 10 кВ, составляют общую протяженность

38337 - метров, из них:

ТП «Чайка» - ОАО «ЯСЗ» - 9910м.

ТП «Тормозная» - ОАО «ЯСЗ» - 10180м.

ТП «Южная» - ОАО «ЯСЗ» - 5400м.

По территории ПАО «ЯСЗ» (между Энергоблоком, ЦРП и ТП) - 10867м.

3. Кабельные линии по низкой части 0,4 кВ на территории

ПАО «ЯСЗ» составляет -

9882 метров.

Примечание:

С одним трансформатором -

5 шт.

С двумя трансформаторами -

17 шт.

ЦРП, Энергоблок (распределительные и фидерные пункты) -

2 шт.

Главный инженер



Зайцев А.М.



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЭНЕРГЕТИКИ И
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Свободы ул., д. 62, г. Ярославль, 150014
Телефон (4852) 40-19-06
Факс (4852) 40-00-90
e-mail: dter@region.adn.yar.ru
http://yarregion.ru/depta/dter
ОКПО 52941893, ОГРН 1027600684407,
ИНН / КПП 7604052011 / 760401001

27 12 2016 № 44Х 31-04023/16

На № _____ от _____

Руководителям организаций
(по списку рассылки)

**О показателях тарифного
регулирования**

В соответствии с требованиями нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в Российской Федерации направляем Вам для ознакомления показатели тарифного регулирования, которые будут вынесены на заседание правления департамента энергетики и регулирования тарифов Ярославской области 29.12.2016г (в 9.00):

- индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учёта налога на добавленную стоимость);
- тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающих преимущественно одного потребителя (без учёта налога на добавленную стоимость);

С материалами об установлении тарифов руководитель или представитель организации может ознакомиться в часы работы департамента по адресу: г. Ярославль, ул. Свободы, дом 62.

Для ознакомления с материалами необходимо иметь при себе удостоверяющие полномочия документы (паспорт, надлежаще оформленную доверенность, приказ, контракт, иное).

Приложение на _ л. в 1 экз. направлено по системе ЕИАС.

Заместитель директора департамента -
председатель комитета

А.Ю. Метельков

Показатели тарифного регулирования ОАО «Ярославский судостроительный завод» на 2017-2019 годы

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Год	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт-мес	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	
1	2	3	4	5	6	7
2017	135 876,09	26,43	0,31301	135 876,09	25,82	0,32596
2018	134 261,35	27,83	0,31101	141 991,70	27,19	0,34084
2019	138 146,76	29,30	0,32068	146 100,83	28,63	0,35135