

**Предложения сетевой компании по технологическому расходу
электроэнергии (мощности) - потери в электрических сетях**

Субъект РФ	Ярославская область
Период регулирования	2018
	Выбор организации
Наименование организации	ОАО "Ярославский судостроительный завод"
ИНН	7601001080
КПП	760101001
	Адрес организации
Юридический адрес	150006, г. Ярославль, ул. Корабельная, д.1
Почтовый адрес	150006, г. Ярославль, ул. Корабельная, д.1
	Руководитель
Фамилия, имя, отчество	Чоколова Светлана Валерьевна
Должность	Генеральный директор
	Главный бухгалтер
Фамилия, имя, отчество	Занюва Наталья Валерьевна
Должность	Главный бухгалтер
	Должностное лицо, ответственное за составление формы
Фамилия, имя, отчество	Рыков Олег Алексеевич
Должность	главный энергетик
Контактный телефон	(4852) 288-888 доб. 22-16
e-mail	O.Ryzhov@yarshipyard.com

Пояснение к информации по раскрытию на сайте ПАО «ЯСЗ».

Согласно стандарту раскрытия информации сетевой организации (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г, №24). Сетевая организация раскрывает следующую информацию:

п.11.а — размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования установлен ДЭиРТ приказом от 22.09.2016г №109-стс (Приложение 1)

п.11.а.1 — расходы, связанные с технологическим присоединением, не включаемых в плату за технологическое присоединение в тарифах составляют согласно договору поставки продукции (товара) от 01.06.2016г № 08/11-2016 — 846 610,17 руб без НДС.

п.11.б — потери электроэнергии в сетях сетевой организации ПАО «ЯСЗ» в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемые для ценообразования пренебрегаются и принимаются на собственные расходы предприятия. В связи с тем, что расчеты за поступление электрической мощности и электрической энергии ведутся с не гарантированным поставщиком Ярославской области электрической мощности и электрической энергии (Форма 3.1 в приложении №1, П1.6 в приложении №2, приложении №3).

Сводные данные об аварийных отключениях в 2016г в границах территориальной зоны деятельности ПАО «ЯСЗ»

№	Наименование фидера	Дата аварийного отключения	Дата включения каб. линии в работу	Причина	Мероприятия по устранению аварии	Объем не доставленной эл. энергии, в связи с аварией
1	Кабельная линия №31 (10 кВ.)	04.04.2016г.	12.04.2016г.	Обрыв кабеля строительной организацией в районе проспекта Фрунзе.	Установка высоковольтных соединительных муфт.	0
2	Кабельная линия № 2 (10 кВ.)	04.04.2016г.	12.04.2016г.	Обрыв кабеля строительной организацией в районе проспекта Фрунзе.	Установка высоковольтных соединительных муфт.	0
3	Кабельная линия № 10 (6 кВ.)	12.09.2016г.	17.09.2016г.	Обрыв кабеля строительной организацией в районе ул. Корабельной	Установка высоковольтных соединительных муфт.	0
4	Кабельная линия № 11 (6 кВ.)	07.06.2016г.	16.06.2016г.	Выход из строя старой соединительной муфты	Установка высоковольтных соединительных муфт	0
5	Кабельная линия № 31 (10 кВ.)	12.10.2016г.	08.11.2016г.	Несостоятельность концевой муфты кабеля на вводе в высоковольтную камеру ТП «Чайка»	Произведена концевая разделка кабеля с установкой концевой муфты.	0

Примечание: Объем не доставленной энергии, в результате аварийных отключений эл. энергии = 0, в связи с возможностью производства оперативных переключений между входящими высоковольтными кабельными линиями на ПАО «ЯСЗ»

- п.11.в — величина резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с правилами не дискриминационного доступа к услугам по передаче эл.энергии — отсутствует.
- п.11.д — поставка регулируемых товаров и услуг (передача эл.энергии осуществляется на условиях договора № ЯЭ-00/П50-08 от 10.01.2008г и соглашения № 27-СЭ/08 от 22.04.2008г.
- п.11.е — перечень технологических, технических мероприятий связанных с технологическим присоединением к электрическому сетям ПАО «ЯСЗ» определены в Технических условиях №5 Приложением 1 к договору от 21.04.2016г. № 07/11-2016 об осуществлении технологического присоединения, а также в техническом задании на выполнение работ по СМР.
Составление актов:
1. Акт о выполнении технических условий от 03.10.2016г № 11/0011 между ПАО «ЯСЗ» и ООО «Волгореченскмонтажсервис»
 2. Акт об осуществлении технологического присоединения от 04.10.2016г. № 11/0012 между ПАО «ЯСЗ» и ООО «Волгореченскмонтажсервис»
 3. Акт разграничения балансовой принадлежности сторон от 04.10.2016г. №11/0013 между ПАО «ЯСЗ» и ООО «Волгореченскмонтажсервис»
 4. Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон от 04.10.2016г. № 11/0014 между ПАО «ЯСЗ» и ООО «Волгореченскмонтажсервис»
 5. Письмо о переоформлении актов по технологическому присоединению №322 с ООО «Волгореченскмонтажсервис» на ООО «Лента».
- п.11.е 1 — возможность подачи заявки на выполнение технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1,13,14 правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей эл.энергии, объектов по производству эл.энергии а так же объектов электросетевого хозяйства классом напряжения до 10 кВ включительно – посредством официального сайта ПАО «ЯСЗ» на — <http://yarshipyard.com/o-predpriyatii/raskrytie-informatsii.html> или официального письма.
- п.11.е 2 — обработка поданных заявок от юридических, физических лиц и индивидуальных предпринимателей на выполнение технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1,13,14 правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей эл.энергии, объектов по производству эл.энергии а так же объектов электросетевого хозяйства классом напряжения до 10 кВ включительно – посредством официального сайта ПАО «ЯСЗ» на — <http://info@yarshipyard.com> или официального письма с последующей подачей полного пакета документов, согласного вышеизложенных правил.
- п.11.ж — в связи с отсутствием напряжения 35 кВ и выше в эл.сетях ПАО «ЯСЗ» инвестиционные программы — отсутствуют.
- п.11.з — проведение тендера на приобретение материалов для оказания услуг по передаче эл.энергии на сайте В2В или Фабрикант.ру, с указанием требуемых параметров материалов и объемов.

- п.11.и — под паспортом услуги процесса понимается документ (договор ЯЭ-00/ТЭС-08 от 10.01.2008г), содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и сроках оказываемой потребителям услуги.
- п.11.к — лица, намеревающиеся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц должны подать заявку в следующие адреса: сетевой организации ПАО «ЯЭЗ», гарантирующему поставщику Ярославской области ПАО «ТНС- Энергия», ОАО «МРСК- Центра»-«Ярэнерго».
- п.11.л — таблица Форма 1.4 (приложение №4)
- п.11м — объем и стоимость электрической энергии (мощность) не приобретаются в целях компенсации потерь, так как потери, используемые для ценообразования пренебрегаются и принимаются на собственные расходы предприятия. В связи с тем, что расчеты за поступление электрической мощности и электрической энергии ведутся с не гарантированным поставщиком Ярославской области электрической мощности и электрической энергии (Форма 3.1 в приложении №1, П1.6 в приложении №2, приложении №3).

Главный инженер ПАО «ЯЭЗ»



А.М. Зайцев

в Предприятие ОАО "Воронежский судостроительный завод" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - помесячно в электрической сети на 2018 год в регионе:

№ стр.	Наименование	Ед. изм.	План 2018	Февр 2018	Март 2018	План 2018	План 2018	План 2018	План 2018	План 2018	План 2018	План 2018	План 2018	План 2018	План 2018	План 2018	План 2018	План 2018	
			Год	Год	Год	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Энергопотребление																			
1	Получение в сеть	кВт.ч/млн	24,999	22,999	23,999	2,225	2,417	2,908	2,278	1,892	1,702	1,747	1,712	1,727	1,718	1,883	1,367	14,943	
2	Потери в электрической сети, в % от отпущено	млн.кВт.ч	0,274	0,264	0,467	0,057	0,061	0,058	0,092	0,074	0,046	0,043	0,042	0,041	0,040	0,044	0,071	0,138	
2.1	субстанция потребления	млн.кВт.ч	0,270	0,270	0,287	0,079	0,071	0,071	0,086	0,072	0,041	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,071	0,070	
2.2	линии электропередачи (субстанции)	млн.кВт.ч	0,004	0,004	0,080	0,007	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	
3	Отпускная мощность	%	2,669	2,446	2,669	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536
4	Отпуск из сети (полный отпуск), в % от отпущено	млн.кВт.ч	24,013	22,990	23,274	2,170	2,324	2,811	2,181	1,860	1,719	1,711	1,697	1,696	1,696	1,832	1,297	13,811	
4.1	субстанции потребления	млн.кВт.ч	2,493	2,845	2,942	2,700	2,820	2,761	2,691	2,598	2,448	2,492	2,497	2,491	2,511	2,617	2,709	2,709	
4.2	линии электропередачи (субстанции)	млн.кВт.ч	2,090	2,095	11,800	1,450	1,843	1,940	1,820	1,260	1,270	1,250	1,240	1,215	1,200	1,490	1,490	1,820	
Мощность																			
5	Получение в сеть	МВт	2,822	2,822	4,222	0,470	0,510	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	
6	Потери в электрической сети, в % от отпущено	МВт	0,012	0,009	0,007	0,010	0,001	0,009	0,009	0,014	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
6.1	субстанции потребления	МВт	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	
6.2	линии электропередачи (субстанции)	МВт	0,002	0,004	0,006	0,001	0,001	0,009	0,010	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
7	Отпускная мощность	%	2,499	2,499	2,499	2,499	2,499	2,499	2,499	2,499	2,499	2,499	2,499	2,499	2,499	2,499	2,499	2,499	
8	Отпуск из сети (полный отпуск), в % от отпущено	МВт	2,702	2,670	4,200	0,200	2,044	2,844	2,044	1,714	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	
8.1	субстанции потребления	МВт	1,478	1,478	1,996	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	
8.2	линии электропередачи (субстанции)	МВт	1,233	1,234	2,203	0,703	0,548	1,448	0,548	0,218	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	
9	Запасная мощность	МВт	31,221	31,707	30,790	31,700	31,700	31,700	31,700	31,700	31,700	31,700	31,700	31,700	31,700	31,700	31,700	31,700	
9.1	субстанции потребления	МВт	31,190	31,190	31,190	31,190	31,190	31,190	31,190	31,190	31,190	31,190	31,190	31,190	31,190	31,190	31,190	31,190	
9.2	линии электропередачи (субстанции)	МВт	1,031	1,037	1,000	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740		

Подпись организации

Подпись главы исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



Ген. директор Чеканова С.В.

**Структура внешнего спроса электрической энергии (мощности)
по группам потребителей ЭСО**

№	Группа потребителей	Объем внешнего спроса электрической энергии, млн кВт · ч					Запасы (резервы) мощности, тыс кВт					Число часов использования, час	Доля потребления за счет запасов мощности, %				
		Всего	ИИ	ОИ1	ИИ1	ИИ2	Всего	ИИ	ОИ1	ИИ1	ИИ2		Всего	ИИ	ОИ1	ИИ1	ИИ2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Внешний спрос 2016г																	
1	Внешние потребители	3,0000					3,0000										
	ОАО «Служба России»	3,4461			0,048		3,0772			0,3772			3,71	100%	0%	0%	0%
	ООО АЭС	3,4877			3,488		3,4794			3,4794			3,54	100%	0%	0%	100%
	ИП Кошквал	3,3737			3,374		3,3644			3,3644			3,54	100%	0%	0%	100%
	ИП Петрова В.В., Захаров И.А.	2,2464			2,249		2,2412			2,2412			3,54	100%	0%	0%	100%
	ИП Топова	0,9000			0,9000		0,9000			0,9000			3,54	100%	0%	0%	0%
	ООО РИФ «Идель»	0,3187			0,318		0,3021			0,3021			3,54	100%	0%	0%	100%
	ООО «Металфил»	0,0311			0,031	0,033	0,0338			0,0338	0,0338		3,54	100%	0%	0%	100%
	ООО «Август»	0,0341			0,030		0,034			0,0348			3,54	100%	0%	0%	100%
	ООО «Лента»	0,0474			0,048		0,0471			0,0471			3,54	100%	0%	0%	100%
2	Запасы	0,0000					0,0000						3,00	0%	0%	0%	0%
3	Прочие потребители	0,0000					0,0000						0	0%	0%	0%	0%
3.1	в том числе бытовые потребители	0,0000					0,0000						0	0%	0%	0%	0%
4	Итого	3,0000	0,0000	0,0000	3,0000	0,0000	3,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		3,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000
Группы потребителей 2016г																	
1	Внешние потребители	3,0000					3,0000										
	ОАО «Служба России»	1,3300			1,32		0,3300			0,3300			3,68	100%	0%	0%	0%
	ООО АЭС	4,0000			4,01		3,7871			3,7871			3,99	100%	0%	0%	100%
	ИП Кошквал	3,3445			3,345		3,3370			3,3370			4,07	100%	0%	0%	100%
	ИП Петрова В.В., Захаров И.А.	0,3650			0,362		0,3578			0,3574			3,67	100%	0%	0%	100%
	Производственный филиал (Линейный ИП Топова)	0,4000			0,40		0,3900			0,3900			3,54	100%	0%	0%	100%
	Ковалеву (Линейный ООО РИФ «Идель»)	0,0630			0,061		0,0615			0,0615			3,54	100%	0%	0%	100%
	ООО «Металфил»	0,0475			0,0471		0,0474			0,0474	0,0474		3,54	100%	0%	0%	100%
	ООО «Лента»	0,0500			0,048		0,0480			0,0480			3,54	100%	0%	0%	100%
	ООО «Август»	0,0270			0,027		0,0260			0,0260			3,54	100%	0%	0%	100%
	ООО «УРАЛЭЛЕКТРОЭНЕРЖИ»	0,4800			0,48		0,4740			0,474			3,69	100%	0%	0%	100%
2	Запасы	0,0000					0,0000						0	0%	0%	0%	0%
3	Прочие потребители	0,0000					0,0000						0	0%	0%	0%	0%
3.1	в том числе бытовые потребители	0,0000					0,0000						0	0%	0%	0%	0%
4	Итого	36,1120	0,0000	0,0000	36,0940	0,0000	36,0940	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		36,0940	0,0000	0,0000	0,0000	1,0000



Числова С.В.
(ИИО)

М.П.

3

Предприятие ОАО "Восточный судостроительный завод" по
"Нормативному раскладу инвестиций (инвестиции) - валюта в"

№	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	2010		2011		2012		2013		2014		2015		2016		2017		2018	
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	Итого	Земельная стоимость объектов	млн	1,212	1,212	1,212	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	
1	ООО АС	Земельная стоимость объектов	млн	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743	
2	ОАО Спудин	Земельная стоимость объектов	млн	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	
3	ООО Космос К.А.	Земельная стоимость объектов	млн	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	
4	ООО Гидро-трансформатор	Земельная стоимость объектов	млн	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	
5	Восточный Нав. завод	Земельная стоимость объектов	млн	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	
6	Космос К.А.	Земельная стоимость объектов	млн	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	
7	ООО "Восток" (инвестиции не)	Земельная стоимость объектов	млн	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	
8	ООО "Восток"	Земельная стоимость объектов	млн	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	
9	ООО "ВЕНТ"	Земельная стоимость объектов	млн	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	
10	ООО "УСКОБСНАБСТ"	Земельная стоимость объектов	млн	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	1,212	

Добавить комментарии

