

# Центральный федеральный округ

Ход подготовки филиала «Владимирский»  
ПАО «Т Плюс» к прохождению отопительного сезона  
2018 – 2019 г.г.





**Установленная мощность:**

**Электрическая –1126 МВт,  
Тепловая – 2723,6 Гкал/ч.**

**Выработка электроэнергии за 2017 год – 2,358 млрд. кВт\*ч.**

**Отпуск тепловой энергии за 2017 год – 4464,428 тыс. Гкал.**

**Численность персонала – 1671 чел. (включая ВКС – 479 чел. и ВЭТЭК – 39 чел.).**

**КИУМ за 2019г. - 23,91 %.**

Наименование энергообъекта, Наименование ДЗО, входящего в контур управления филиала	Город	Год ввода первого агрегата	Установленная мощность: Электрическая, МВт / тепловая, Гкал/ч	КИУМ	Топливо
Владимирская ТЭЦ-2	Владимир	1961/2014 (ПГУ-230)	596/1176,1	25,78	газ/мазут
Ивановская ТЭЦ-2	Иваново	1954	200/671,5	22,6	газ/мазут
Ивановская ТЭЦ-3	Иваново	1977	330/876	21,3	Газ/уголь/мазут

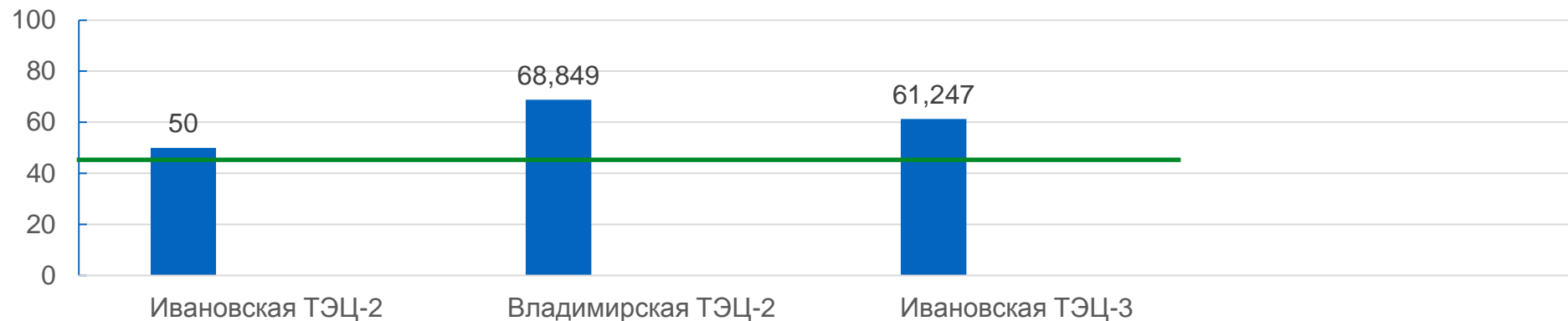
Наименование производственной площадки	ОНЗТ , тн.		Фактические запасы на 01.09.2018, тыс. т.	Отклонение от ОНЗТ на 01.09.2018, %	Прогноз выполнения ОНЗТ на 01.10.2018, тыс. т.	Отклонение от ОНЗТ на 01.10.2018, %
	на 01.09.2018	на 01.10.2018				
Мазут:						
Владимирская ТЭЦ-2	13,000	13,242	22,988	+76	22,988	+73
Ивановская ТЭЦ-2*	7,500	8,700	3,205	-57	3,205	-63
Ивановская ТЭЦ-3	1,350	1,652	4,820	+257	4,820	+191
Итого	21,850	23,594	31,013	+42	31,013	+31
Уголь:						
Ивановская ТЭЦ-3	40,000	43,500	111,444	+179	111,444	+156

\* Для выполнения ОНЗТ на 01.09.2018 и 01.10.2018 по мазуту для Ивановской ТЭЦ-2 согласовано удаленное хранение недостающих объемов на Владимирской ТЭЦ-2 (3202 тонны) и на Ивановской ТЭЦ-3 (2462 тонны)

**На начало отопительного сезона 2018/2019, на 3 электростанциях ПАО «Т Плюс» входящих в Центральный Федеральный округ, по всем видам топлива (мазут, уголь ) создан запас, превышающий нормативный.**

**Имеются в наличии заключенные договоры на поставку всех видов топлива в объемах, обеспечивающих работу электростанций в IV кв. 2018 года и в I кв. 2019 г.**

ИТСО энергообъектов филиала «Владимирский»  
 ПАО «Т Плюс» на 15.08.2018



Индекс технического состояния оборудования (ИТСО) рассчитан согласно «Методике оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей и определения оптимального вида, состава и стоимости технического воздействия на оборудование (группы оборудования)»

Динамика индекса готовности объектов филиала «Владимирский»  
 ПАО «Т Плюс» Центральный федеральный округ

Объект электроэнергетики	По состоянию на 01.04.2018г.	По состоянию на 01.05.2018г.	По состоянию на 01.06.2018г.	По состоянию на 01.07.2018г.	По состоянию на 28.07.2018г.	По состоянию на 28.08.2018г.	Оценка динамики ИГО
Владимирская ТЭЦ-2	0,998	0,998	0,999	0,991	0,997	0,960	Готов с условиями
Ивановская ТЭЦ-2	0,979	0,979	0,979	0,975	0,977	0,940	Присутствуют признаки неготовности
Ивановская ТЭЦ-3	0,978	0,980	0,981	0,980	0,979	0,950	Готов с условиями

По ИвТЭЦ-2,3 разработаны программы мероприятий по улучшению значения индекса готовности. Установлен контроль исполнения данных мероприятий. Ивановская ТЭЦ-2 – присутствуют признаки неготовности к работе в отопительный сезон менее. Причина - не корректно заполненные учетные блоки предоставленной информации для расчета ИГОС. По состоянию на 03.09.2018 в полном объеме внесены данные в учетные блоки.

## Выполнение графиков капитальных и средних ремонтов турбин и энергетических котлов

ПАО «Т Плюс»	Вывод в ремонт				Окончание ремонта			
	Год план	План 8 мес.	Факт 8 мес.	Откл.	Год план	План 8 мес.	Факт 8 мес.	Откл.
<b>Турбины, ед.</b>								
•2017 г.	1	1	1	0	1	0	0	0
•2018 г.	2	2	2	0	2	1	1	0
<b>Котлы, ед.</b>								
•2017 г.	2	2	2	0	2	1	1	0
•2018 г.	5	4	4	0	5	3	3	0

## Выполнение программы перекладки тепловых сетей

ПАО «Т Плюс»	Год. план	Факт 8 мес.
<b>2017 г., всего, в.т.ч.</b>	<b>25,171</b>	<b>20,420</b>
•Ремонт	<b>8,914</b>	<b>5,424</b>
•ТПиР	<b>16,257</b>	<b>14,996</b>
<b>2018 г., всего, в.т.ч.</b>	<b>35,669</b>	<b>22,957</b>
•Ремонт	<b>9,047</b>	<b>5,716</b>
•ТПиР	<b>26,622</b>	<b>17,241</b>

\*в км, в однотрубном исчислении

Капитальный ремонт КА БКЗ-220ст. №7 (20.04.18 – 19.08.18)	Ремонт окончен. Произведена замена переднего и заднего экранов.
Капитальный ремонт КА БКЗ-220 ст. №8 (02.07.18 – 15.10.18)	Выполнена замена правого бокового и заднего экранов. По плану – проведение опрессовки, нанесение обмуровки.
Капитальный ремонт ТА ПТ-25 ст. №4 (30.07.18 – 12.10.18)	По плану – замена 10 рабочих ступеней, предохранительных клапанов на выходном патрубке. На 07.09.18 ротор ТА находится в г. Нижнекамск, идёт процесс разлопачивания.



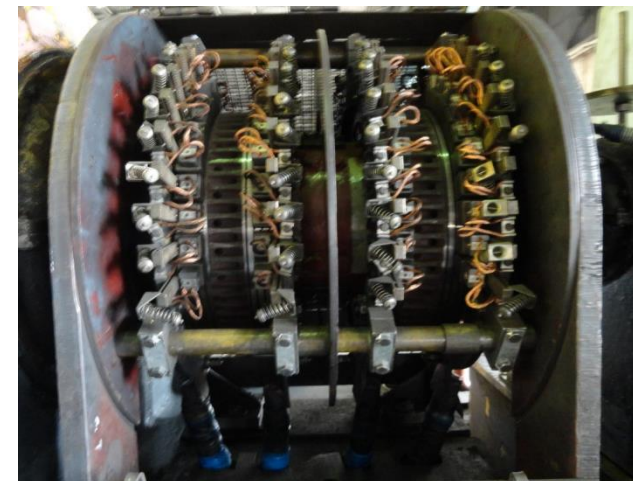
Новый передний экран КА ст. №8

**Выполненные капитальные ремонты котлоагрегатов существенно повлияли на ИТС и ИГОС**

Капитальный ремонт котлоагрегата ТП-87 ст. №2 (01.03.18 – 30.07.18)	Ремонт окончен. Произведена замена потолочного пароперегревателя
Текущий ремонт турбогенератора ТВФ-120-2 ст. №2 (18.06.18 – 17.07.18)	Ремонт окончен. Выполнена замена контактных колец.
Капитальный ремонт турбогенератора ТВФ-120-2 ст. №3 (09.04.18 – 09.06.18)	Ремонт окончен. Проведена дефектоскопия бандажных колец.
Капитальный ремонт котлоагрегата ТП-87 ст. №5 (01.07.18 – 13.08.18)	Ремонт окончен. Устранены дефекты обмуровки и тепловой изоляции, отремонтированы основные и сбросные горелки.



**Выполненные капитальные и текущие ремонты котлоагрегатов и турбоагрегатов существенно повлияли на ИТС и ИГОС**



## Показатели аварийности за 8 месяцев 2018 г., в сравнении с 8 месяцами 2017 г.

	Аварии за 8 месяцев 2018г., ед.	Аварии за 8 месяцев 2017г., ед.	Отклонение	
			Количество	%
<b>ВСЕГО по филиалу «Владимирский» ПАО «Т Плюс»</b>	<b>6</b>	<b>11</b>	<b>-5</b>	<b>-45%</b>

## Показатели аварийности в ОЗП 2017-2018 годов, в сравнении с показателями ОЗП 2016-2017 годов

Показатели аварийности в ОЗП	Аварии в ОЗП 2017/2018	Аварии в ОЗП 2016/2017	Отклонение, %
<b>ВСЕГО по филиалу «Владимирский» ПАО «Т Плюс»</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>0%</b>

*Аварий, приведших к отключению или ограничению потребителей по тепловой и электрической энергии в 2018г. не было.*



	Показатель готовности к ликвидации аварий						
	Аварийные бригады, кол-во (чел.)	Спец. Техника (ед.)	Аварийный резерв материалов, (млн. руб.).	Наличие Регламентов взаимодействия при авариях	Противоаварийные/ противопожарные тренировки		
					Обще-станционные	Совместные	Количество проведенных тренировок на 31.08.2018
<b>Всего по ФВ ПАО "Т Плюс"</b>	<b>34 (165)</b>	<b>12</b>	<b>30</b>	<b>есть</b>	<b>15</b>	<b>2</b>	<b>11</b>

	Количество предписаний на контроле	Количество мероприятий			
		Всего	Выполнено	Не подошел срок	Не выполнено (срок истек)
Владимирская ТЭЦ-2	1 (Госпожарнадзор от 03.05.18)	97	1	96	0
Ивановская ТЭЦ-3	1 (РТН от 11.05.18)	219	212	7	0
Итого по филиалу «Владимирский» ПАО "Т Плюс"	2	316	213	103	0

**Риск невыполнения в срок мероприятий предписаний надзорных органов, оказывающих влияние на безопасную работу энергообъектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождение максимума потребления электрической энергии (мощности) - отсутствует.**

Прохождение энергообъектами филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ОЗП 2017-2018 годов, в целом, оценивается как стабильное.

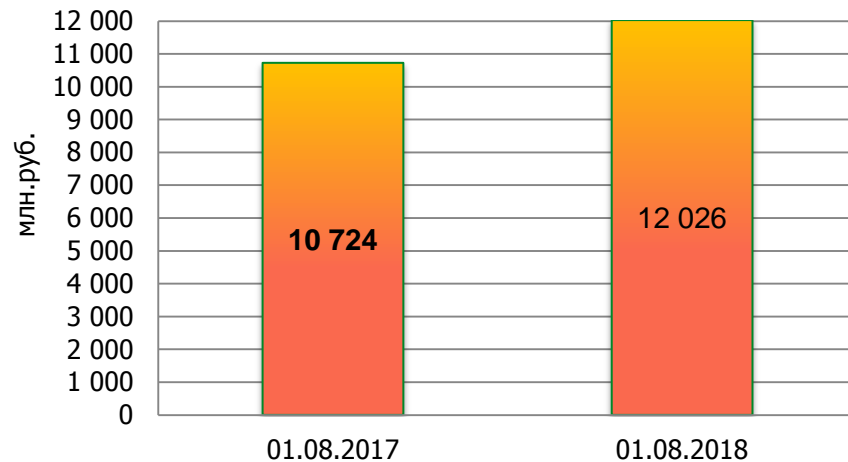
Проблемных вопросов, замечаний при прохождении ОЗП 2017-2018 и в период подготовки к отопительному сезону 2018-2019 годов - нет.

**Подготовка к прохождению отопительного сезона  
2018-2019 годов предприятий филиала «Владимирский» ведется согласно:**

<b>по ПАО "Т Плюс"</b>	<b>Количество мероприятий (всего)</b>	<b>Количество выполненных мероприятий</b>	<b>Не подошел срок выполнения</b>	<b>Не выполнены в срок</b>
Приказ Минэнерго РФ от 22.11.2017 №1098 по устранению выявленных недостатков при проверке готовности ПАО «Т Плюс» к работе в ОЗП 2017-2018	2	2	0	0
Приказ ПАО «Т Плюс» от 23.11.2016 №275 «Об организации выполнения плана мероприятий»	4	4	0	0
Приказ ПАО «Т Плюс» от 08.06.2018 № 169 «О подготовке к прохождению ОЗП 2018-2019г.г.»	9	8	1	0
Приказ ПАО «Т Плюс» от 10.05.2018 № 141 «Об оценке готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон»	6	6	0	0
Разработанные и утвержденные в филиалах ПАО «Т Плюс» мероприятия по подготовке к работе в ОЗП 2018-2019г.г.	95	42	53	0
Приказ Минэнерго от 22.11.2016 № 1236 <b>(по станциям, входящих в ЦФО)</b>	5	5	0	0

Проводятся проверки хода подготовки энергопредприятий филиала «Владимирский» к работе в отопительного сезона 2018-2019г.г. Мероприятия по подготовке к ОЗП выполняются в соответствии с утвержденными планами. Риски невыполнения мероприятий отсутствуют.

## Дебиторская задолженность на ОРЭМ по ПАО «Т Плюс»



## Структура дебиторской задолженности на 01.08.2018 г.

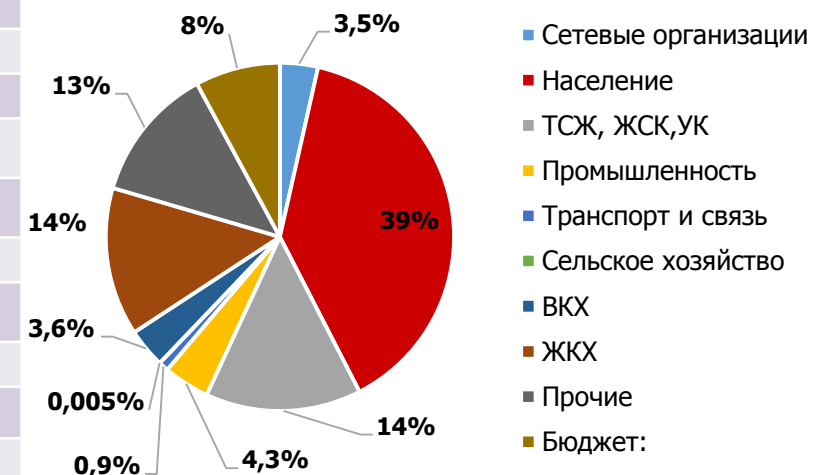


Потребители – дебиторы	ДЗ на 01.08.2017 в млн. руб.	ДЗ на 01.08.2018 в млн. руб.	Изменение ДЗ за 2017 – 2018 гг.	
			в млн. руб.	в %
<b>ВСЕГО</b>	<b>10 724</b>	<b>12 026</b>	<b>1 302</b>	<b>12,14%</b>
Сбыты Северного Кавказа	4 255	4 990	734	17,26%
Компании Энергострима	1 158	1 142	-16	-1,37%
ОАО "Колэнергосбыт"	310	309	-1	-0,16%
ПАО "Волгоградэнергосбыт"	229	158	-71	-31,17%
ПАО "Владимирэнергосбыт"	161	86	-76	-47,05%
АО "Оборонэнергосбыт"	145	135	-9	-6,54%
Компании МРСЭН	89	283	194	217,82%
Прочие	4 377	4 924	547	12,49%



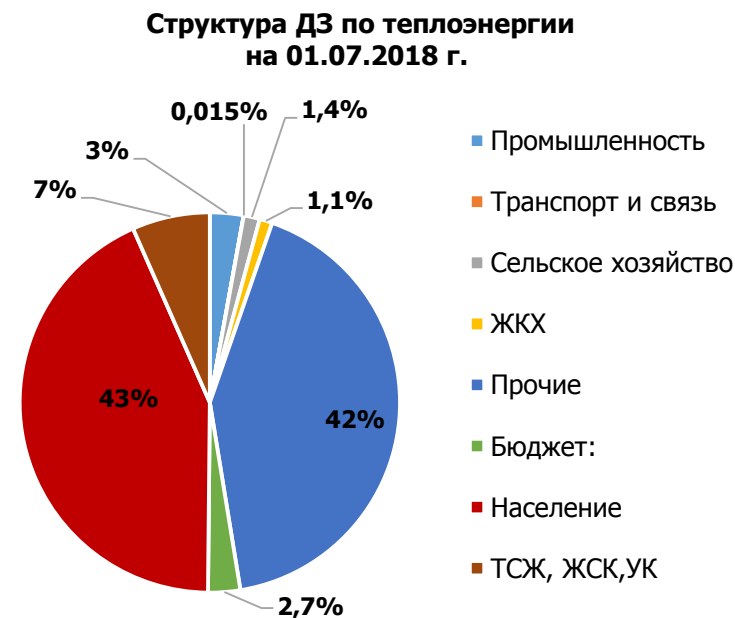
Крупнейшие дебиторы	Группа	Сумма ДЗ на 01.07.2018г., (тыс. руб.)
ОАО "Оборонэнергосбыт"	Федеральный бюджет	9 571
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Федеральный бюджет	6 071
ООО "Технология комфорта"	ЖКХ	27 074
МУП г. Кольчугино "Коммунальник"	Водно-канализационное хозяйство	14 723
МУП "Коммунальные системы Петушинского района"	ЖКХ	10 314
МУП "ЖИЛЭКС"	ЖКХ	13 321
Обособленное подразделение "Нижегородское" АО "ГУ ЖКХ"	Федеральный бюджет	10 803
ООО "Владимиртеплогаз"	ЖКХ	22 229
Физические лица	Население	346 347
ОДН	УК, ТСЖ, ЖСК	74 092

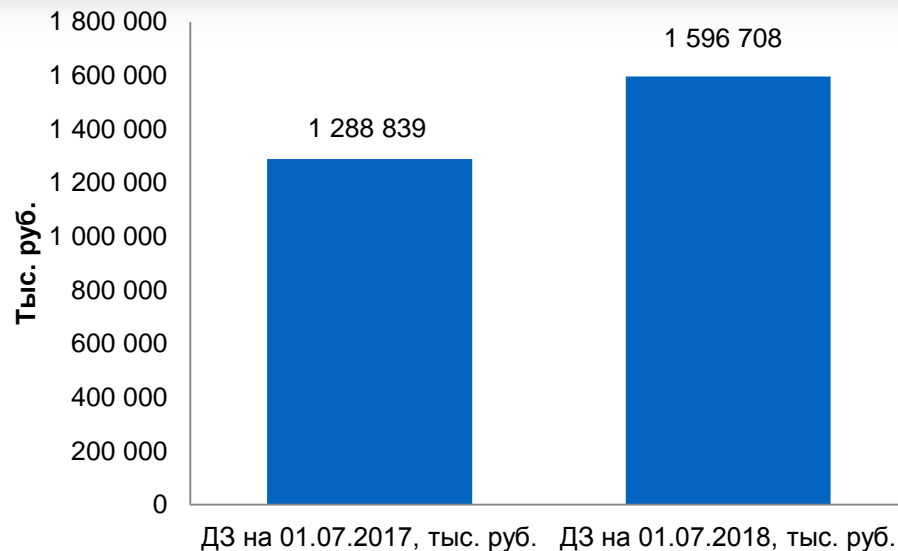
Структура ДЗ по электроэнергии на 01.07.2018г.





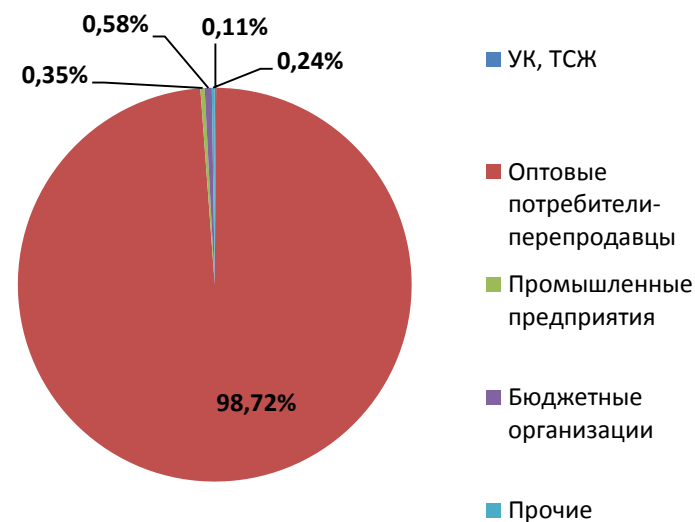
Крупнейшие дебиторы	Группа	Сумма ДЗ на 01.07.2018г., (тыс. руб.)
ОАО "РЭУ"	Прочие	29 325
АО "ГУ ЖКХ"	Прочие	12 806
ГУП «Комбинат Тепличный»	Сельское хозяйство	12 134
ОАО "Завод "Автоприбор"	Промышленность	9 554
Физические лица	Население	387 724



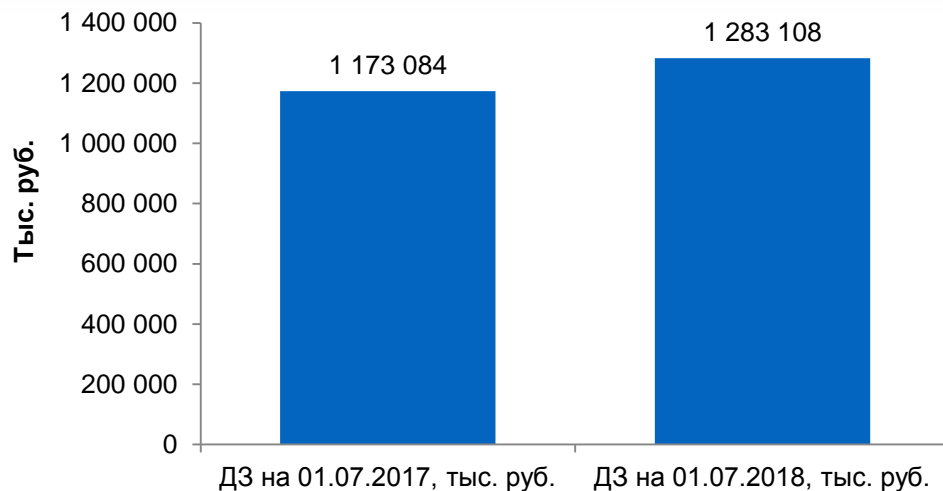


Крупнейшие дебиторы	Группа	Сумма ДЗ на 01.07.2018г., (тыс. руб.)
АО "ИвГТЭ" (ЕТО в г. Иваново) тепловая энергия	ОПП	1 276 685
АО "ИвГТЭ" (прочие обязательства)	ОПП	840 039
МУПП ЖКХ г.о.Кохма "Кохмабытсервис"	ОПП	126 732
ЗАО "ИвТБС"	ОПП	86 383
ООО "Коммунальщик"	ОПП	32 788
ООО "КОММУНАЛЬЩИК"	ОПП	24 162

Структура ДЗ по теплоэнергии на 01.07.2018 г.

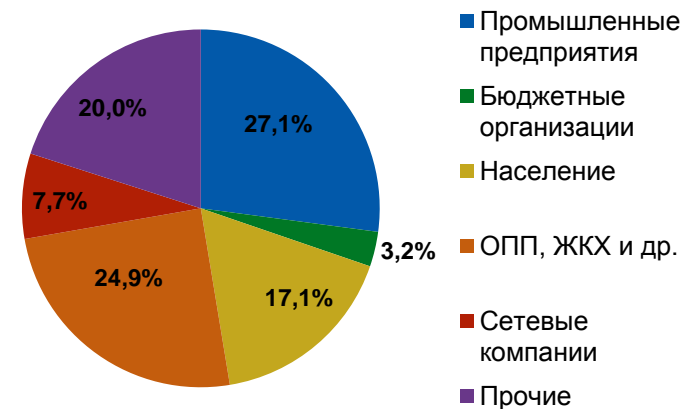






Крупнейшие дебиторы	Группа	Сумма ДЗ на 01.07.2018г., (тыс. руб.)
АО «ПСК»	Промышленность	75 979
ОАО «Строммашина»	Промышленность	45 629
ОАО ХБК «Шуйские ситцы»	Промышленность	45 024
МУП «Водоканал»	ОПП, ЖКХ и др.	42 147
МУП «Совхоз Тепличный»	Прочие	40 840
МУП «Приволжское ТЭП»	ОПП, ЖКХ и др.	27 517
ООО «КОММУНАЛЬЩИК»	ОПП, ЖКХ и др.	17 270

Структура ДЗ по электроэнергии на 01.07.2018 г.



Спасибо за внимание!