

Северо-Западный федеральный округ

Ход подготовки филиала «Коми»
ПАО «Т Плюс» к прохождению осенне-зимнего периода
2016 – 2017 гг.



Объект	Основное топливо	Договор	Срок действия	Текущее обеспечение, %
Интинская ТЭЦ	Уголь		31.12.2017	131%
Сосногорская ТЭЦ	Газ		31.12.2017	100%
Сыктывкарские тепловые сети				100%
Ухтинские тепловые сети				100%
Объект	Резервное/расточное топливо	Договор	Срок действия	Текущее обеспечение, %
Все	мазут		бессрочно	132%

Объекты

Поставщики

СЦВК



УЦВК



СТЭЦ



ИТЭЦ



ТЭЦ филиалов	ОНЗТ на 01.10.2016, тн	Фактические запасы на 01.10.2016, тн.	Обеспеченность на 01.10.2016,% к ОНЗТ
Сыктывкарские ТС			
Мазут:	2 914,00	3 810,26	131%
Уголь:	299,00	1 398,70	468%
Ухтинские ТС			
Мазут:	1 660,00	1 745,34	105%
Сосногорская ТЭЦ			
Мазут:	9 538,00	12 406,00	130%
Интинская ТЭЦ			
Мазут:	45,00	116,00	258%
Уголь:	734,00	970,00	132%

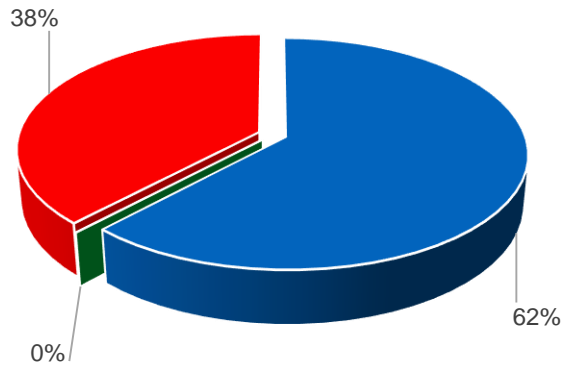
ВЫВОД: Запасы основного, резервного, аварийного, растопочного топлива созданы и фактически выше нормативных значений

Наличие соответствующих утвержденным показателям заключенных договоров на поставку всех видов топлива в объемах, обеспечивающих работу тепловых электростанций в IV кв. 2016 года, I кв. 2017 г.

Филиал	Реквизиты договора, срок действия, IV кв. 2016 года			Реквизиты договора, срок действия, I кв. 2017 года		
	Вид топлива			Вид топлива		
	Газ	Уголь	Мазут	Газ	Уголь	Мазут
Филиал «Коми» ПАО «Т Плюс»	<p>Сыктывкарские ТС, Ухтинские ТС, Сосногорская ТЭЦ</p> <p>1. Договор поставки газа (лимитный) № 23-4-13.490 от 01.10.2012 года.; действует до 31.12.2018г.</p> <p>2. Договор поставки газа (сверх лимитный) № 23-4-13.500 (333) от 01.10.2012 года.; действует до 31.12.2017г.</p> <p>3. Договор поставки газа (коммерческий) №СЛТ-0016/12 (9000-FA063/02-002/0006-2012) от 20.11.2012 года.; действует до 31.12.2030г.</p> <p>Сосногорская ТЭЦ Договор поставки газа (попутный-нефтяной) №12Y1392 от 21.01.2013 года.; действует до 31.12.2016г.</p>	<p>Интинская ТЭЦ Договор №9000-FA070/02-002/0007-2013 от 22.08.2013 года.; действует до 31.12.2016г.</p> <p>Договор №ВУ-ТП/2015 от 11.12.2015 года.; действует до 31.12.2016г.</p> <p>Сыктывкарские ТС Договор №7000-FA070/02-002/0017-2016 от 29.07.2016 года.; действует до 31.08.2016г. (Уголь поставлен на весь отопительный сезон, вплоть до мая 2017г.)</p>	<p>Сыктывкарские ТС, Ухтинские ТС, Сосногорская ТЭЦ, Интинская ТЭЦ</p> <p>1. Генеральное соглашение №0252/15-Р (7000-FA070/02-002/0017-2015) от 15.06.2015 года.; действует до расторжения</p> <p>2. Генеральное соглашение №Д-35-588/НПГС-15 от 07.07.2015 года.;</p> <p>3. Генеральное соглашение №ГПН-15/27160/01669/Д от 08.07.2015 года.; действует до расторжения</p> <p>4. Генеральное соглашение №100015/05476Д от 08.07.2015 года.; Действуют до расторжения</p>	<p>Сыктывкарские ТС, Ухтинские ТС, Сосногорская ТЭЦ</p> <p>1. Договор поставки газа (лимитный) № 23-4-13.490 от 01.10.2012 года.; действует до 31.12.2018г.</p> <p>2. Договор поставки газа (сверх лимитный) № 23-4-13.500 (333) от 01.10.2012 года.; действует до 31.12.2017г.</p> <p>3. Договор поставки газа (коммерческий) №СЛТ-0016/12 (9000-FA063/02-002/0006-2012) от 20.11.2012 года.; действует до 31.12.2030г</p>	<p>Интинская ТЭЦ Договор № 16/16-8X от 13.09.2016. Действует до 31.12.2017.</p>	<p>Сыктывкарские ТС, Ухтинские ТС, Сосногорская ТЭЦ, Интинская ТЭЦ</p> <p>1. Генеральное соглашение №0252/15-Р (7000-FA070/02-002/0017-2015) от 15.06.2015 года.; действует до расторжения</p> <p>2. Генеральное соглашение №Д-35-588/НПГС-15 от 07.07.2015 года.;</p> <p>3. Генеральное соглашение №ГПН-15/27160/01669/Д от 08.07.2015 года.; действует до расторжения</p> <p>4. Генеральное соглашение №100015/05476Д от 08.07.2015 года.; Действуют до расторжения</p>

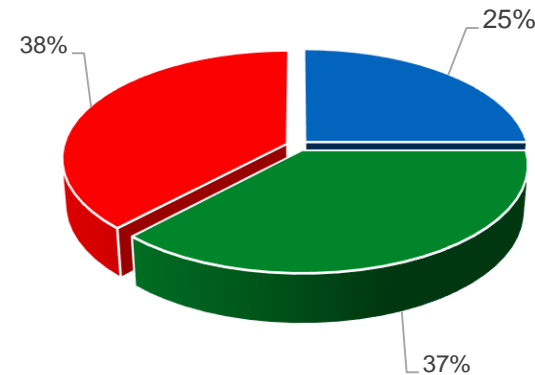
ВЫВОД: договоры заключены на все виды топлива до конца 2017 года

Котлы



- Наработка в пределах паркового ресурса
- Наработка в пределах 1-го назначенного ресурса
- Наработка за пределами 1-го назначенного ресурса

Турбины



- Наработка в пределах паркового ресурса
- Наработка в пределах 1-го назначенного ресурса
- Наработка за пределами 1-го назначенного ресурса

Филиал	Энергетические котлы			Паровые турбины		
	Наработка в пределах паркового ресурса, ед. (%)	Наработка в пределах 1-го назначенного ресурса, ед. (%)	Наработка за пределами 1-го назначенного ресурса, ед. (%)	Наработка в пределах паркового ресурса, ед. (%)	Наработка в пределах 1-го назначенного ресурса, ед. (%)	Наработка за пределами 1-го назначенного ресурса, ед. (%)
Коми	8 (62%)	0 (0%)	5 (38%)	2 (25%)	3 (37%)	3 (38%)

ВЫВОДЫ:

1. Оборудование эксплуатируется в условиях ресурса, назначенного в установленном порядке.
2. Продление срока эксплуатации осуществляется в соответствии с требованиями РД 10-577-03 и внутрихолдинговыми внутренними нормативно-техническими регламентами.
3. Факты эксплуатации основного тепломеханического оборудования сверх назначенного в установленном порядке ресурса отсутствуют.

Выполнение графиков капитальных и средних ремонтов турбин и энергетических котлов

	Вывод в ремонт, ед. / МВт и т/ч				Примечание	Окончание ремонта, ед. / МВт и т/ч				Примечание						
	Год план	План 9 мес.	Факт 9 мес.	Откл		Год план	План 9 мес.	Факт 9 мес.	Откл							
Турбины (ед. / МВт)																
2015 г.	2	165	2	165	2	165	-	Без отклонений	2	165	2	165	2	165	-	Без отклонений
2016 г.	3	116	2	61	2	61	-	Без отклонений	3	116	2	61	2	61	-	Без отклонений
Котлы (ед. / т/ч)																
2015 г.	4	565	4	565	4	565	0	Без отклонений	4	565	4	565	3	490	1	к/а ст.№5 ИТЭЦ (замена с к/а ст.№7)
2016 г.	5	665	5	665	5	665	0	Без отклонений	5	665	5	665	4	590	1	к/а ст.№7 ИТЭЦ (перенос начала ремонта на 27.08.2016)

Выполнение Программы Ремонтов и ТПИР, тыс. руб.

ПАО «Т Плюс»	План на год	План 9 мес.	Факт 9 мес.	% вып. плана 9 мес.	Факт 2015 год, ожидаемый факт 2016 год
2015 г., всего, в.т.ч.	384 336	190 718	164 498	86	337 887
•Затраты на ремонт	247 279	108 736	103 618	95	240 515
•Капвложения (ТПИР)	137 057	84 616	50 124	74	97 372
2016 г. , всего, в.том числе	352 342	264 001	251 874	95	352 342
•Затраты на ремонт	243 442	186 065	196 916	106	243 442
•Капвложения (ТПИР)	108 900	77 936	54 958	71	108 900

Оборудование	Аварии за 9 месяцев 2016г., ед	Аварии за 9 месяцев 2015г., ед	Отклонение, ед (%)
Интинская ТЭЦ	5	6	-1 (17%)
Сосногорская ТЭЦ	1	3	-2 (67%)
Ухтинские тепловые сети	0	1	-1 (100%)
Итого Филиал «Коми»	6	10	-4 (40%)

Вывод: количество технологических нарушений по филиалу «Коми» снизилось на 40 %.

Производственное подразделение	Показатель готовности к ликвидации аварий						
	Аварийные бригады, кол-во (чел.)	Спецтехника, ед.	Аварийный резерв материалов, млн.руб.	Регламенты взаимодействия при авариях	Противоаварийные/противопожарные тренировки		
					общественные	совместные	В плане
ИТЭЦ	1 (7)	5	1,3	есть	13	2	3
СТЭЦ	2 (16)	7	1,5	есть	6	4	3
УТС	4 (20)	5	2,5	есть	23	3	3
СТС	4 (17)	11	2,4	есть	19	0	4
Всего	11 (60)	28	7,7	есть	61	9	13

Вывод: подготовка к ликвидации возможных аварий произведена. Сил и средств достаточно.

Филиал	Количество Предписаний на контроле	Количество мероприятий			
		Всего	Выполнено	Не подошел срок	Не выполнено (срок истек)
Коми	5	26	13	13	0

В настоящее время в Филиале «Коми» находятся на контроле:

2 предписания Ростехнадзора с 21 мероприятием, выполнено – 13, не подошел срок – 8.

2 предписания МЧС с 2 мероприятиями, выполнено-0, не подошел срок выполнения -2.

1 предписание Роспотребнадзора с 3 мероприятиями, выполнено-0, не подошел срок – 3.

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

Проблемы топливообеспечения Интинской ТЭЦ



- С 10.12.2015 начались перебои с поставкой топлива.
- Поставка угля с 11.12.2015. на Интинскую ТЭЦ осуществлялась из г. Воркуты.
- с 15 мая 2016г. восстановлена нормальная поставка угля со стороны «Интауголь».

Не урегулирован вопрос по использованию железнодорожных путей ОАО «РЖД» между ООО «СКС ИНТА» и «Интауголь», в связи с чем периодически происходят сбои поставок топлива в адрес Интинской ТЭЦ.

- Подготовка к прохождению ОЗП 2016-2017 годов ведется согласно утвержденной ремонтной программы и программы ТПиР на 2016 год.
- Приказом ПАО «Т Плюс» от 30.06.2016 № 149 «О подготовке к прохождению ОЗП 2016/2017 г.» создан Штаб по подготовке объектов ПАО «Т Плюс» к работе в ОЗП 2016-2017 годов.
- Приказом Филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» создан Штабы по подготовке к работе в ОЗП 2016-2017 годов.
- В целях организации проверки готовности электростанций и тепловых сетей к работе в осенне-зимний период 2016/2017 гг. издан приказ филиала Коми от 29.08.2016 №133, определяющий состав комиссий и сроки проведения проверок:
 - Интинская ТЭЦ – с 03.10.2016 до 07.10.2016. Акт готовности подписан 06.10.2016.
 - Сосногорская ТЭЦ – с 10.10.2016 до 14.10.2016. Акт готовности подписан 14.10.2016.
 - Ухтинские тепловые сети – с 10.10.2016 до 14.10.2016. Акт готовности подписан 14.10.2016.
 - Сыктывкарские тепловые сети – с 17.10.2016 до 21.10.2016. Акт готовности подписан 19.10.2016.
- **Филиал «Коми» (проверка комиссией под председательством ПАО «Т Плюс») – с 24.10.2016 до 26.10.2016. Акт готовности подписан 26.10.2016.**

Динамика дебиторской задолженности на ОРЭМ по Филиалу Коми (Интинская ТЭЦ, Сосногорская ТЭЦ) за 2015-2016

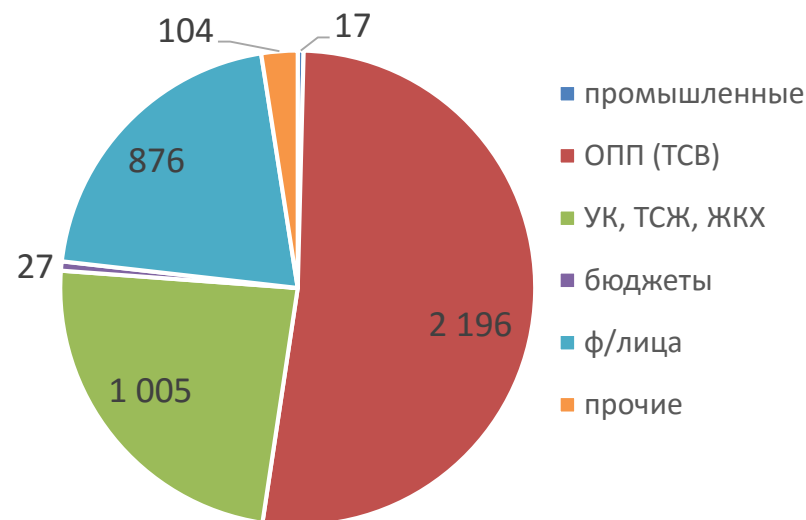
	Дебиторская задолженность на 01.09.2015, тыс. руб.	Дебиторская задолженность на 01.09.2016, тыс. руб.	Изменение ДЗ за 2015 - 2016 гг.	
			в тыс. руб.	в %
ВСЕГО	99 169	109 506	10 337	10%
В том числе по секторам ОРЭМ:				
Регулируемый сектор	87 264	97 092	9 828	11%
Конкурентный сектор	11 905	12 413	509	4%

ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ФИЛИАЛА «КОМИ» ПАО «Т ПЛЮС»



Крупнейшие дебиторы	Группа	Сумма ДЗ на 01.09.2016г. (млн. руб.)
ООО «ТСВ»	ОПП	2 196
ООО «ЖУК»	ЖКХ	144
ТСЖ "Гарант"	ЖКХ	104
ООО УК "ЖилВест"	ЖКХ	82
ООО "РЭКОН"	ЖКХ	63

Структура дебиторской задолженности по группам потребителей, млн. руб.



Принимаемые меры к снижению дебиторской задолженности:

1. Активная претензионно-исковая работа, исполнительное производство.
2. Исполнение поручений министерства энергетики РФ, правительства РФ и РК.

В связи с тем, что до 01.10.2012 ООО «Воркутинские ТЭЦ» являлось структурным подразделением Филиала «Коми», дебиторская задолженность потребителей МО ГО «Воркута», возникшая до 01.10.2012, в сумме 2 196 млн. руб. отражена в учете Филиала «Коми» ПАО «Т Плюс».

Спасибо за внимание!