

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«АМУРСКИЙ СУДОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД»

Согласовано:

Главный инженер

Д.О.А. Лысенков

« 30 » 03 2027 г.

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И  
ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

**Раздел 1. Общая информация**

1.1. Общие сведения об организации:

Публичное акционерное общество «Амурский судостроительный завод»

наименование организации (полное)

Вид собственности: Публичное акционерное общество

Отраслевая принадлежность: строительство кораблей, судов и плавучих конструкций

ИНН: 2703000015

Адрес: 681 000, Хабаровский край, г. Комсомольск – на – Амуре, ул. Аллея Труда, д. 1

Ф.И.О. руководителя: Кулаков Владимир Викторович

тел./факс: (4217) 54-13-88, факс (4217) 54-91-00

Email: email@amurshipyard.ru, pes@amurshipyard.ru

1.2. Общие сведения об организации, проводившей энергетическое обследование: Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети», г.

Кстово

наименование энергоаудиторской компании

Документ, подтверждающий право проведения энергетического обследования  
свидетельство № 141-2017-Э-139

вид энергообследования: разработка энергопаспорта

дата проведения август 2018 г.

дата согласования отчета и энергопаспорта август 2018 г.

Ф.И.О. руководителя Самойлов Алексей Александрович

тел./факс: (831) 291-02-39

## **Раздел 2. Анализ состояния энергосбережения**

Организационно структура управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности на ПАО «Амурский судостроительный завод» в части передачи электрической и теплоснабжения (горячего водоснабжения) представляет собой цепочку подразделений в структурной схеме предприятия.

Основным центром управления энергосбережением является отдел главного энергетика (ОГЭ), в состав которой также входит электроцех и энергоцех, обеспечивающие передачу энергии по сетям предприятия.

Отдел главного энергетика разрабатывает программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности, как в целом по предприятию, так и мероприятия по снижению потерь в энергосетях, используемых для передачи энергии. На период 2021-2023 г. на ПАО «АСЗ» разработана и утверждена генеральным директором АО «ОСК» программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности, введена в действие приказом ГД № 358/О от 10.02.2021 г.

Динамика потребления энергоресурсов ПАО «Амурский судостроительный завод» обусловлена производственным планом предприятия.

## **Раздел 3. Расчет целевых показателей**

Общие сведения для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения указаны в приложениях № 2.1 к настоящей программе.

Общие сведения для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии в зонах централизованного энергоснабжения указаны в приложениях № 3.1 к настоящей программе.

Расчет целевых показателей для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения указаны в приложениях № 2.2 к настоящей программе.

Расчет целевых показателей для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии в зонах централизованного энергоснабжения указаны в приложениях № 3.2 к настоящей программе.

## **Раздел 4. Технические мероприятия по энергосбережению**

К реализации предлагаются следующие технические мероприятия, направленные на энергосбережение в части передачи энергии по сетям



предприятия:

**Электрическая энергия:**

1. Ремонт кабельных линий для обеспечения надежности электроснабжения;
2. Замена высоковольтного масляного выключателя на вакуумный на ТП 33;
3. Приобретение трансформатора силового на ТП 11Б (обеспечение надежности электроснабжения).
4. Инспекционный контроль.

**Тепловая энергия:**

1. Реконструкция и модернизация физически изношенных тепловых сетей предприятия (замена изношенных участков трубопроводов, замена изоляции);
2. Автоматизация и диспетчеризация станции смешивания;
3. Инспекционный контроль.

Организационные мероприятия:

1. Проведение инспекционного контроля за непроизводительным расходом энергетических ресурсов

Планируемые показатели за счет реализации технических мероприятий по энергосбережению представлены в приложении № 2.3, 3.3 к настоящей программе.

## **Раздел 5. Обеспечение мероприятий по энергосбережению**

1. На предприятии ответственными за внедрение мероприятий по энергосбережению являются специалисты отдела главного энергетика.

2. Во исполнение приказа генерального директора АО «ОСК» № 243 от 07.08.2020 г. на предприятии разработана и утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2021-2023 г., направленная на снижение затрат на приобретение энергетических ресурсов.

3. Определены источники финансирования – амортизационные отчисления и собственные средства.

4. Ежегодно выпускаются приказы об утверждении Плана технического развития производства, а также разрабатываются титульные списки капитального ремонта основных средств.

## **Раздел 6. Финансирование и стимулирование реализации мероприятий по энергосбережению**

Финансирование мероприятий энергосбережения обеспечивается за счет включения плана ТРП в финансовый план предприятия. Наполнение происходит за счет амортизационных отчислений и прочих источников финансирования. Возможно выделение средств на реализацию некоторых мероприятий программы энергосбережения на федеральном уровне в рамках выполнения работ по внедрению мероприятий ФЦП. Выполнение мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «АСЗ» также планируется по модели энергосервисного контракта.

На предприятии не предусмотрены меры по стимулированию реализации мероприятий программы энергосбережения.

## **Раздел 7. Мониторинг реализации Программы энергосбережения**

Сводные показатели ожидаемых результатов реализации комплекса мероприятий, включенных в Программу энергосбережения представлены в приложении № 2.4, 3.4 к настоящей программе.

Главный энергетик



В.В. Чесноков



**Общие сведения для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения**

№ п/п	Общие сведения	Ед. измерения	Разбивка по годам			
			2021	2022	2023	2024-2025
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 945,90	1 425,630	1 425,630	1 425,630
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией	тыс. кВтч	47 315,930	50 100,000	50 100,000	50 100,000
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией	тыс. Гкал	109,118	109,000	109,000	109,000
4	Годовой объем потребления воды организацией	тыс. м <sup>3</sup>	695,046	649,000	649,000	649,000
5	Годовой объем потребления газа организацией	тыс. м <sup>3</sup>	40,849	38,400	38,400	38,400
6	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВтч	47 315,930	50 100,000	50 100,000	50 100,000
7	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	109,118	109,000	109,000	109,000
8	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. м <sup>3</sup>	695,046	649,000	649,000	649,000
9	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. м <sup>3</sup>	40,849	38,400	38,400	38,400
10	Тариф на ЭЭ	руб./ кВтч	2,65	2,80	2,91	3,03
11	Тариф на ТЭ	руб./ Гкал	878,52 944,46	937,77	975,28	1014,29
12	Тариф на воду	руб./ м <sup>3</sup>	25,00 26,00	26,00 26,82	27,89	29,01
13	Тариф на газ	руб./ тыс.м <sup>3</sup>	9,09	10,00	10,40	10,82



14	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в том числе:	млн.руб.	0,05	0,05	0,05	0,30	1,05
	- амортизация	млн.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
	- прибыль	млн.руб.	0	0	0	0	0
	- ремонтный фонд	млн.руб.	0,05	0,05	0,05	0,30	0,05
	- заемные средства	млн.руб.	0	0	0	0	0
	- инвестиционная программа	млн.руб.	0	0	0	0	0
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	млн.руб.	0	0	0	0	0
	- прочие	млн.руб.	0	0	0	0	0
15	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	0	2	1	1	1
16	Общее число объектов электросетевого хозяйства	у.е.	208,35	208,35	208,35	208,35	208,35
17	Объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.	208,35	208,35	208,35	208,35	208,35
18	Общий объем закупаемых товаров, работ, услуг	млн. руб.	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05
19	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности	млн. руб.	0	0	0	0	0
20	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВтч	86,011	66,600	66,600	66,600	66,600
21	Процент потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	%	3,87	3,82	3,82	3,82	3,82
22	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	кВтч	0	0	0	0	0



Главный энергетик

В.В. Чесноков

Приложение № 2.2  
к программе энергосбережения  
и централизованного энергоснабжения  
электрической энергии в зонах


№	Наименование показателей	Единица измерения	Значения целевых показателей			
			2021г.	2022 г.	2023 г.	2024-2025 г.
1	2	3	4	5	6	7
<b>1. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</b>						
1.1.	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой ЭЭ	%	100	100	100	100
1.2.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой ТЭ	%	100	100	100	100
1.3.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой воды	%	100	100	100	100
1.4.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемого природного газа	%	100	100	100	100
1.5.	Объем средств, используемых для финансирования	%	2	4	21	74

	мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме НВВ						
2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов							
2.1.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	-	- 2784,07	- 2784,07	- 2784,07	- 2784,07
2.2.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	-	- 7377,86	- 7377,86	- 7377,86	- 7377,86
2.3.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	-	0,118	0,118	0,118	0,118
2.4.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	-	107,556	107,556	107,556	107,556
2.5.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс.куб.м	-	46,046	46,046	46,046	46,046
2.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	-	1 174,173	1 174,173	1 174,173	1 174,173
2.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб.м	-	2,449	2,449	2,449	2,449
2.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	-	22,261	22,261	22,261	22,261
3. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности							
3.1.	Доля электросетевого и теплосетевого хозяйства, в общей объеме объектов электросетевого и теплосетевого хозяйства, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	100	100	100	100	100



3.2.	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	0	0	0	0	0	0
3.3.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг	%	0	0	0	0	0	0
4. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах инженерной инфраструктуры								
4.1	Динамика изменения фактического объёма потерь ЭЭ при её передаче по распределительным сетям	кВт*ч	-	- 19,411	0	0	0	0

Главный энергетик




В.В. Чесноков

**Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения**

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб (план)*	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план), год	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражении	тыс.руб			в натуральном выражении ед. измерения	тыс.руб
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Ремонт кабельных линий (обеспечение надежности электроснабжения)	42,21	0,00	0,00	0	ежегодно	0,00	0,00
2. Замена высоковольтного маслянного выключателя на вакуумный на ТП 33 (обеспечение надежности электроснабжения)	250,00	0,00	0,00	0	09.2023 г.	0,00	0,00
3. Приобретение трансформатора силового на ТП 11Б (обеспечение надежности электроснабжения)	1000,00	0,00	0,00	0	09.2024 г.	0,00	0,00
4. Инспекционный контроль потребителей	0,00	0,00	0,00	0	ежемесячно	0,00	0,00

\* - расчёты произведены исходя из доли передачи электроэнергии потребителям по сетям ПАО «АСЗ» по отношению к общему потреблению предприятия (за 2021 год- 4,69%).

Главный энергетик



В.В. Чесноков



**Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения  
для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической в зонах централизованного энергоснабжения**

№ п.п.	Показатели	Факт	План	План	План
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2025
1	Объем оказанных услуг (тыс.руб.)	1 724,76	1 767,83	1 767,83	1 767,83
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)	0	0	0	0
3	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс. кВтч)	-	-19,411	0,0	0,0
4	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)	-	0,05	0,0	0,0
5	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе	53,52	50,00	300,00	1 050,00
	- амортизация	0	0	0	1 000,00
	- прибыль	0	0	0	0
	- ремонтный фонд	53,52	50,00	300,00	50,0
	- заемные средства	0	0	0	0
	- инвестиционная программа	0	0	0	0
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	0	0	0	0
	- прочие	0	0	0	0



Главный энергетик

В.В. Чесноков

**Общие сведения для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии в зонах централизованного энергоснабжения**

№ п/п	Общие сведения	Ед. измерения	Разбивка по годам			
			2021	2022	2023	2024-2025
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 532,10	60,89	60,89	60,89
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией	тыс. кВтч	47 315,930	50 100,000	50 100,000	50 100,000
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией	тыс. Гкал	109,118	109,000	109,000	109,000
4	Годовой объем потребления воды организацией	тыс. м <sup>3</sup>	695,046	649,000	649,000	649,000
5	Годовой объем потребления газа организацией	тыс. м <sup>3</sup>	40,849	38,400	38,400	38,400
6	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс.кВтч	47 315,930	50 100,000	50 100,000	50 100,000
7	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс.Гкал	109,118	109,000	109,000	109,000
8	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. м <sup>3</sup>	695,046	649,000	649,000	649,000
9	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. м <sup>3</sup>	40,849	38,400	38,400	38,400
10	Тариф на ЭЭ	руб./ кВтч	2,65	2,80	2,91	3,03
11	Тариф на ТЭ	руб./ Гкал	878,52 944,46	937,77	975,28	1014,29
12	Тариф на воду	руб. /м <sup>3</sup>	25,00 26,00	26,00 26,82	27,89	29,01
13	Тариф на газ	руб./ тыс.м <sup>3</sup>	9,09	10,00	10,40	10,82



14	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в том числе:	млн.руб.	0,16	0,21	1,34	0,21
	- амортизация	млн.руб.	0	0	1,13	0
	- прибыль	млн.руб.	0	0	0	0
	- ремонтный фонд	млн.руб.	0,16	0,21	0,21	0,21
	- заемные средства	млн.руб.	0	0	0	0
	- инвестиционная программа	млн.руб.	0	0	0	0
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	млн.руб.	0	0	0	0
	- прочие	млн.руб.	0	0	0	0
15	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	0	1	1	1
16	Общее число объектов теплосетевого хозяйства	у.е.	435,07	435,07	435,07	435,07
17	Объекты теплосетевого хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.	435,07	435,07	435,07	435,07
18	Общий объем закупаемых товаров, работ, услуг	млн. руб.	0,242	0,509	1,00	1,00
19	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности	млн. руб.	0	0	0	0
20	Объем потерь ТЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. Гкал	0,354	0,352	0,352	0,349
21	Процент потерь ТЭ при ее передаче по распределительным сетям	%	8,4%	8,0%	8,0%	7,0%
22	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	кВтч	0	0	0	0



Главный энергетик

В.В. Чесноков

Приложение № 3.2  
к программе энергосбережения  
**Расчет целевых показателей для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии в зонах централизованного энергоснабжения**

№	Наименование показателей	Единица измерения	Значения целевых показателей			
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2025 г.
1	2	3	4	5	6	7
<b>1. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</b>						
1.1.	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой ЭЭ	%	100	100	100	100
1.2.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой ТЭ	%	100	100	100	100
1.3.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой воды	%	100	100	100	100
1.4.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемого природного газа	%	100	100	100	100
1.5.	Объем средств, используемых для финансирования	%	10	349	2200	349



	мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме НВВ						
2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов							
2.1.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	-	- 2784,07	- 2784,07		- 2784,07
2.2.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	-	- 7377,86	- 7377,86		- 7377,86
2.3.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	-	0,118	0,118		0,118
2.4.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	-	107,556	107,556		107,556
2.5.	Экономии воды в натуральном выражении	тыс. куб.м	-	46,046	46,046		46,046
2.6.	Экономии воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	-	1 174,173	1 174,173		1 174,173
2.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб.м	-	2,449	2,449		2,449
2.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	-	22,261	22,261		22,261
3. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности							
3.1.	Доля объектов электросетевого и теплосетевого хозяйства, в общей объеме объектов электросетевого и теплосетевого хозяйства, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	100	100	100		100

3.2.	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	0	0	0	0	0	0
3.3.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг	%	0	0	0	0	0	0
4. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах инженерной инфраструктуры								
4.1	Динамика изменения фактического объема потерь ГЭ при её передаче	тыс. Гкал	-	-0,002	0	0	-0,003	
4.2	Динамика изменения расхода ЭЭ при передаче ГЭ	кВт/ч	-	-	-	-	-	-

Главный энергетик



В.В. Чесноков

**Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии в зонах централизованного энергоснабжения**

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб (план)*	Годовая экономия ТЭР (план)*		Средний срок окупаемости (план), год	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Годовая экономия ТЭР (факт)	
		в натуральном выражения	тыс.руб			в натуральном выражения ед. измерения	тыс.руб
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Реконструкция и модернизация тепловых сетей предприятия	208,72	115,76 Гкал	124,45	-	ежегодно	0,00	0,00
2. Автоматизация и диспетчеризация станции смешивания	1130,97	377,789 Гкал	382,96	3	11.2023 г.	0,00	0,00
3. Инспекционный контроль	0,00	-	-	-	ежемесячно	-	-

\*- расчёты произведены исходя из доли отпуска тепловой энергии сторонним потребителям по отношению к общему потреблению предприятия (за 2021 год- 3,54%).

Главный энергетик



В.В. Чесноков



**Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии в зонах централизованного энергоснабжения**

№ п.п.	Показатели	Факт	План	План	План
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2025 г.
1	Объем оказанных услуг (тыс.руб.)	81,30	82,56	82,56	82,56
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)		124,45	507,41	124,45
3	Годовое снижение потерь тепловой энергии при ее транспортировке (тыс. Гкал)	-	-0,002	0,000	-0,003
4	Годовое снижение потерь тепловой энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)	-	0,4	0,0	1,0
5	Годовое снижение расхода электрической энергии на передачу тепловой энергии (кВт*ч)	-	-	-	-
6	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе	160,00	210,00	1 340,00	210,00
	- амортизация	0	0	1 130,00	0
	- прибыль	0	0	0	0
	- ремонтный фонд	160,00	210,00	210,00	210,00
	- заемные средства	0	0	0	0
	- инвестиционная программа	0	0	0	0
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	0	0	0	0
	- прочие	0	0	0	0

Главный энергетик



В.В. Чесноков